

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION		027200													
SIDNEY		WELL #: 406		RRCID -> 270776		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 315		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		RRCID -> 217291		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13366							
MEEK		WELL #: 2012													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 190778		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212							
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A							
DABERRY		WELL #: 6													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN		
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455					
HOLT				WELL #: 2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218	- 7234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

LENORA				WELL #: 2	RRCID -> 247108	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 6392	- 6412
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					
HARNLY				WELL #: 1	RRCID -> 188784	COMPL. DATE 10/16/2001	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10433	- 10444
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LAREDO PETROLEUM, INC. FINCH & BRUNSON 5				486610								
		WELL #:		1	RRCID ->	268562	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9990	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O.H. FINCH 92				WELL #:	1	RRCID ->	268572	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 148				WELL #:	9W	RRCID ->	225370	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 149				WELL #:	5	RRCID ->	227412	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3451 - 3468
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	227415	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116							50
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116							50
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116							50
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	116							50
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	116				NO RPT			50
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	116				NO RPT			50

LINN OPERATING, INC.		501545					501545					
LEE		WELL #:		2071	RRCID ->	207984	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 6390 -	6408
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

MORRISON POTOMAC A999		WELL #:		1	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
LOCKE 14		WELL #:		1	RRCID ->	227413	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		563282	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238
ANNA LEE		WELL #:		1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		WELL #:		606616	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13799 - 13825
BROWN		WELL #:		1062	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13799 - 13825
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795						
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	- 3916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WOOD				WELL #: 4153	RRCID -> 208749	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3616	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
W. H. CLARK				WELL #: 1049	RRCID -> 266983	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9974	- 10178	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SAMSON LONE STAR, LLC				744737						
HEFLEY 47				WELL #: 6	RRCID -> 234788	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CB				WELL #: 1039	RRCID -> 236222	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9318	- 9826	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059						
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 14259	- 16320	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059									
SHELTON		WELL #:		2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13211	- 17460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SHUT IN	5657	-0-	5657	212470	5461 2	196 9	N	178	380 1		483
05		SHUT IN	6729	-0-	6729	219199	6522 2	207 9	N	188	193 1		478
06		SHUT IN	5803	-0-	5803	225002	5628 2	175 9	N	159	383 1		254
07		SHUT IN	4753	-0-	4753	229755	4599 2	154 9	N	140			394
08		SHUT IN	3113	-0-	3113	232868	2992 2	121 9	N	110	188 1		316
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	232868			N	NO RPT			316

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: ROBERTS					
CAMPBELL				WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11206
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382				CNTY: ROBERTS					
HAMILTON, M. J.				WELL #:		1	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3314 - 3338
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
BIG LAKE 102				WELL #:		1	RRCID ->	244557	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8440 - 8456
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - PLUGGED 01-10-2013													

LE NORMAN OPERATING LLC				491579				CNTY: HEMPHILL					
JAHNEL				WELL #:		1	RRCID ->	069387	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8315 - 8333
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARK				WELL #:		1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7626 - 8370
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			27
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			27
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	127 2	12 9	N	11	11 8		27
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			27
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			27
*09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			27

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 POST, GEORGE P. 671903
 MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999												

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

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

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

*04	0 W	96	-0-	96	327165	27 2	69 9	N	63			217
*05	0 W	69	-0-	69	327234	67 2	2 9	N	2			219
*06	0 W	144	-0-	144	327378	111 2	33 9	N	30			249
*07	0 W	91	-0-	91	327469	41 2	50 9	N	45			294
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	327469			N	57			351
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	327469			N	111	192 1		270

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF. 11972 - 12122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
RICHARDSON 3		WELL #:		2	RRCID -> 194054		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	344	342	1	314
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	289	1	357
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	291	508	1	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132			272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	22	5	374
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	49	2	40	9	N	36		410

PARKER 19		WELL #:		2	RRCID -> 204370		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812			
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2		N	-0-			120
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			120
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			120
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			120
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			120
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	317	2	12	9	N	11	104 1	27

EDEN		WELL #:		201	RRCID -> 213801		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643			
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			50
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			50
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	1751	2	2	9	N	2		52
07	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1798	2	18	9	N	16		68
08	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1752	2	10	9	N	9		77
09	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1667	2	22	9	N	20		97

LEE 4		WELL #:		2	RRCID -> 214427		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

ROGERS 5		WELL #:		1	RRCID -> 215749		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDEN		WELL #:		301	RRCID -> 216738		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869			
04	900 N	527	-0-	-373	-0-	521	2	6	9	N	5		67
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11		78
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		78
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	9	N	19		97
08	806 N	626	-0-	-180	-0-	613	2	13	9	N	12		109
09	750 N	335	-0-	-415	-0-	318	2	17	9	N	15		124

EDEN		WELL #:		105H	RRCID -> 246442		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116			
04	7920 X	6310	-0-	-1610	-0-	6280	2	30	9	N	27		228
05	7719 X	3573	-0-	-4146	-0-	3545	2	28	9	N	25		253
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7028	2	42	9	N	38		291
07	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8475	2	44	9	N	40	174 1	157
08	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-		157
09	7080 X	6948	-0-	-132	-0-	6948	2			N	-0-		157

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. YOUNG		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		303H		RRCID -> 255681		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11785 - 15567				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	4854	-0-	-996	-0-	4797	2	57	9	N	52			202
05	5611 X	5046	-0-	-565	-0-	5013	2	33	9	N	30			232
06	5070 X	4774	-0-	-296	-0-	4720	2	54	9	N	49	184	1	97
07	5239 X	4819	-0-	-420	-0-	4695	2	124	9	N	113			210
08	5053 X	4148	-0-	-905	-0-	4118	2	30	9	N	27			237
09	4890 X	3242	-0-	-1648	-0-	3202	2	40	9	N	36	175	1	98

PALMER-ALLISON		WELL #:		307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165		
04	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	14011	2	186	9	N	169	353	1	167
05	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	14188	2	139	9	N	126	180	1	113
06	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13660	2	177	9	N	161	177	1	97
07	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	13884	2	370	9	N	336	181	1	252
08	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-			252
*09	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	12706	2	171	9	N	155	171	1	236

EDEN		WELL #:		107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519		
04	35021 X	17117	-0-	-17904	-0-	16918	2	199	9	N	181	169	1	215
05	16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	16745	2	211	9	N	192	181	1	226
06	16800 X	16109	-0-	-691	-0-	15922	2	187	9	N	170	363	1	33
07	17360 X	16187	-0-	-1173	-0-	15900	2	287	9	N	261			294
08	17360 X	13496	-0-	-3864	-0-	13496	2			N	-0-	179	1	115
09	16800 X	14391	-0-	-2409	-0-	14352	2	39	9	N	35			150

LOHBERGER		WELL #:		401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048		
04	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14760	2	78	9	N	71			235
05	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14764	2	100	9	N	91	175	1	151
06	15630 X	14053	-0-	-1577	-0-	13966	2	87	9	N	79			230
07	16151 X	14149	-0-	-2002	-0-	14036	2	113	9	N	103	175	1	158
08	15872 X	13808	-0-	-2064	-0-	13716	2	92	9	N	84			242
09	14850 X	12860	-0-	-1990	-0-	12788	2	72	9	N	65	177	1	130

PARKER 19		WELL #:		4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221		
04	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11767	2	211	9	N	192	175	1	314
05	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11403	2	195	9	N	177	355	1	136
06	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10748	2	135	9	N	123			259
07	11222 X	10749	-0-	-473	-0-	10543	2	206	9	N	187	172	1	274
08	11222 X	9857	-0-	-1365	-0-	9708	2	149	9	N	135	182	1	227
09	10860 X	9437	-0-	-1423	-0-	9261	2	176	9	N	160	173	1	214

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347		
04	13740 X	12340	-0-	-1400	-0-	11971	2	369	9	N	335	511	1	252
05	13175 X	12586	-0-	-589	-0-	12239	2	347	9	N	315	358	1	209
06	12240 X	11942	-0-	-298	-0-	11657	2	285	9	N	259	363	1	105
07	12648 X	12076	-0-	-572	-0-	11775	2	301	9	N	274	177	1	201
08	12648 X	11801	-0-	-847	-0-	11527	2	274	9	N	249	361	1	89
09	12240 X	10696	-0-	-1544	-0-	10436	2	260	9	N	236	174	1	150

PARKER 19		WELL #:		3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299		
04	19140 X	3182	-0-	-15958	-0-	3125	2	57	9	N	52	176	1	307
05	18073 X	9493	-0-	-8580	-0-	9479	2	14	9	N	13	184	1	136
06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9458	2	143	9	N	130			266
07	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8631	2	83	9	N	75	184	1	157
08	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9875	2	125	9	N	114			271
*09	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9048	2	109	9	N	99	262	1	108

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LEE		WELL #:		507H	RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.11946 - 16263
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	15120 X	10652	-0-	-4468	-0-	10393	2	259	9	N	235	174 1 315
05	14291 X	11932	-0-	-2359	-0-	11866	2	66	9	N	60	307 1 68
06	11970 X	9486	-0-	-2484	-0-	9366	2	120	9	N	109	177
07	11005 X	10028	-0-	-977	-0-	9901	2	127	9	N	115	179 1 113
08	11935 X	9708	-0-	-2227	-0-	9568	2	140	9	N	127	240
09	11550 X	7001	-0-	-4549	-0-	6879	2	122	9	N	111	179 1 172

LOHBERGER		WELL #:		301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.11835 - 15955
04	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	14910	2	52	9	N	47	178 1 178
05	14167 X	12945	-0-	-1222	-0-	12857	2	88	9	N	80	166 1 92
06	14160 X	12505	-0-	-1655	-0-	12433	2	72	9	N	65	157
07	14632 X	12790	-0-	-1842	-0-	12716	2	74	9	N	67	224
08	14632 X	12431	-0-	-2201	-0-	12313	2	118	9	N	107	176 1 155
09	14160 X	11766	-0-	-2394	-0-	11764	2	2	9	N	2	157

LEE		WELL #:		508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.11760 - 16174
04	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	24135	2	167	9	N	152	176 1 247
05	26319 X	21721	-0-	-4598	-0-	21586	2	135	9	N	123	179 1 191
06	25470 X	19251	-0-	-6219	-0-	19233	2	18	9	N	16	207
07	26319 X	19140	-0-	-7179	-0-	19063	2	77	9	N	70	277
08	25358 X	18195	-0-	-7163	-0-	18141	2	54	9	N	49	179 1 147
09	24300 X	17229	-0-	-7071	-0-	17218	2	11	9	N	10	112 1 45

EDEN		WELL #:		106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.11985 - 16355
04	34800 X	25798	-0-	-9002	-0-	25665	2	133	9	N	121	169 1 303
05	35960 X	26195	-0-	-9765	-0-	26028	2	167	9	N	152	176 1 279
06	29400 X	24766	-0-	-4634	-0-	24677	2	89	9	N	81	169 1 191
07	28613 X	24794	-0-	-3819	-0-	24719	2	75	9	N	68	183 1 76
08	28520 X	25964	-0-	-2556	-0-	25876	2	88	9	N	80	156
09	25800 X	24149	-0-	-1651	-0-	23956	2	193	9	N	175	175 1 156

ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12233	PERF.12190 - 16558
04	24300 X	22033	-0-	-2267	-0-	21493	2	540	9	N	491	538 1 178
05	24614 X	22342	-0-	-2272	-0-	21780	2	562	9	N	511	546 1 143
06	22080 X	21296	-0-	-784	-0-	20820	2	476	9	N	433	350 1 226
07	22816 X	21596	-0-	-1220	-0-	21061	2	535	9	N	486	538 1 169
08	21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	20692	2	503	9	N	457	355 1 1 8 270
09	22020 X	20043	-0-	-1977	-0-	19570	2	473	9	N	430	341 1 2 8 357

YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.11555 - 15843
04	9210 X	9187	-0-	-23	-0-	9009	2	178	9	N	162	174 1 210
05	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9756	2	189	9	N	172	175 1 207
06	0 W	9264	-0-	9264	9264	9069	2	195	9	N	177	184 1 200
07	18538 X	9274	-0-	-9264	-0-	9073	2	201	9	N	183	182 1 201
08	10013 X	8954	-0-	-1059	-0-	8780	2	174	9	N	158	187 1 172
09	9630 X	8464	-0-	-1166	-0-	8295	2	169	9	N	154	169 1 157

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.11973 - 16289
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5550	2	162	9	N	147	501 1 124
05	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	5591	2	268	9	N	244	171 1 197
06	5760 X	5638	-0-	-122	-0-	5407	2	231	9	N	210	171 1 236
07	5952 X	5573	-0-	-379	-0-	5340	2	233	9	N	212	350 1 97
08	5952 X	5383	-0-	-569	-0-	5176	2	207	9	N	188	176 1 109
09	5700 X	4932	-0-	-768	-0-	4728	2	204	9	N	185	175 1 1 8 118

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 201H		RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11730	- 16023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		21750 X	19932	-0-	-1818	-0-	19863 2	69 9	N	63			203
05		21762 X	20506	-0-	-1256	-0-	20434 2	72 9	N	65			268
06		19800 X	18742	-0-	-1058	-0-	18740 2	2 9	N	2	172 1		98
07		20460 X	19396	-0-	-1064	-0-	19312 2	84 9	N	76			174
08		20460 X	19032	-0-	-1428	-0-	19019 2	13 9	N	12			186
09		19800 X	17326	-0-	-2474	-0-	17261 2	65 9	N	59	168 1		77

LEE		WELL #: 506H		RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11886	- 16276	
04		27390 X	24523	-0-	-2867	-0-	24274 2	249 9	N	226	178 1		481
05		29016 X	22918	-0-	-6098	-0-	22854 2	64 9	N	58	344 1		195
06		27630 X	20718	-0-	-6912	-0-	20620 2	98 9	N	89	181 1		103
07		28551 X	20869	-0-	-7682	-0-	20779 2	90 9	N	82			185
08		26536 X	19860	-0-	-6676	-0-	19748 2	112 9	N	102	179 1		108
09		24510 X	18898	-0-	-5612	-0-	18814 2	84 9	N	76	67 1		117

LEE		WELL #: 403H		RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380	- 16788	
04		25320 X	23166	-0-	-2154	-0-	22515 2	651 9	N	592	726 1		239
05		26133 X	22854	-0-	-3279	-0-	22183 2	671 9	N	610	716 1		133
06		23370 X	21779	-0-	-1591	-0-	21053 2	726 9	N	660	363 1		430
07		24149 X	21885	-0-	-2264	-0-	21291 2	594 9	N	540	713 1	7 8	250
08		24149 X	21372	-0-	-2777	-0-	20734 2	638 9	N	580	534 1	2 8	294
09		23160 X	20398	-0-	-2762	-0-	19872 2	526 9	N	478	523 1	4 8	245

NELL, PATSY		WELL #: 2H		RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380	- 15638	
04		22500 X	19167	-0-	-3333	-0-	18959 2	208 9	N	189	176 1		259
05		21917 X	19365	-0-	-2552	-0-	19070 2	295 9	N	268	360 1		167
06		19560 X	18499	-0-	-1061	-0-	18273 2	226 9	N	205	183 1		189
07		20212 X	17874	-0-	-2338	-0-	17701 2	173 9	N	157	144 1		202
08		19995 X	18352	-0-	-1643	-0-	18165 2	187 9	N	170	173 1		199
09		19170 X	16620	-0-	-2550	-0-	16441 2	179 9	N	163	175 1		187

YOUNG		WELL #: 305H		RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610	- 15970	
04		24660 X	21776	-0-	-2884	-0-	21647 2	129 9	N	117	182 1		416
05		24645 X	21734	-0-	-2911	-0-	21632 2	102 9	N	93	356 1		153
06		22950 X	20526	-0-	-2424	-0-	20330 2	196 9	N	178			331
07		23715 X	20521	-0-	-3194	-0-	20389 2	132 9	N	120	347 1		104
08		23715 X	19999	-0-	-3716	-0-	19860 2	139 9	N	126	178 1		52
09		21780 X	17761	-0-	-4019	-0-	17676 2	85 9	N	77			129

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION WILLIAMS "24"		186937 WELL #: 1		RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468	- 14622	
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			147
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199 2	7 9	N	6			153
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210 2	4 9	N	4			157
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			157
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			157
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			157

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
BOWERS				WELL #: 2511	RRCID -> 100608	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 14668	PERF.11656	- 12066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	1147 N	264	-0-	-883	-0-	257 3	6	23 1		35	
*01	930 N	645	-0-	-285	-0-	632 3	12	35 1		12	
02	756 N	558	-0-	-198	-0-	558 3	-0-			12	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	-0-			12	
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3	-0-			12	
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3	-0-			12	
06	630 N	483	-0-	-147	-0-	483 3	-0-			12	
07	620 N	478	-0-	-142	-0-	478 3	-0-			12	
08	589 N	459	-0-	-130	-0-	458 3	1			13	
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	-0-			13	

BOWERS				WELL #: 2573	RRCID -> 203251	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 14596	PERF.11580	- 13364		
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	-0-			30	
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 3	1	1 8		30	
02	952 N	179	-0-	-773	-0-	179 3	-0-			30	
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	-0-			30	
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	-0-			30	
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	-0-			30	
06	1500 N	1047	-0-	-453	-0-	1047 3	-0-			30	
07	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1123 3	-0-			30	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	-0-			30	
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	-0-			30	

BOWERS				WELL #: 2571	RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460		
*12	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 3	-0-			40	
*01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3	-0-			40	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	-0-			40	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603 3	5			45	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	-0-			45	
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	514 3	-0-			45	
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	521 3	-0-			45	
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	514 3	1			46	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	-0-	38 1		8	
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 3	4	4 1		8	

BOWERS				WELL #: 2574	RRCID -> 209986	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11544	- 13386		
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 3	2	2 8		12	
*01	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 3	-0-			12	
02	168 N	42	-0-	-126	-0-	42 3	-0-			12	
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3	-0-			12	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	-0-			12	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	-0-			12	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	-0-			12	
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 3	-0-			12	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	-0-			12	
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	-0-			12	

KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.11644	- 13594		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1411 3	18 9	Y	16	2 8		80
*01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1391 3	10 9	Y	9	1 8		88
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1272 3	3 9	Y	3	1 8		90
03		1333 N	1074	-0-	-259	-0-	1074 3		Y	-0-			90
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1474 3	9 9	Y	8			98
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1865 3	14 9	Y	13			111
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554 3	17 9	Y	15			126
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606 3	22 9	Y	20			146
08		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1792 3	15 9	Y	14			160
*09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1772 3	22 9	Y	20			180

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348													
*12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2207 3	35 9	Y	32	44 1	2 8	67
*01		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2227 3	57 9	Y	52	67 1	1 8	51
02		2100 N	1905	-0-	-195	-0-	1884 3	21 9	Y	19			70
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2260 3	53 9	Y	48	1 8		117
04		2220 N	2194	-0-	-26	-0-	2173 3	21 9	Y	19			136
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2308 3	51 9	Y	46			182
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2258 3	26 9	Y	24			206
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2273 3	20 9	Y	18	187 1		37
08		2356 N	2294	-0-	-62	-0-	2276 3	18 9	Y	16			53
09		2280 N	2170	-0-	-110	-0-	2152 3	18 9	Y	16			69

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596													
*04		1410 X	502	-0-	-908	-0-	500 3	2 9	Y	2			18
05		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1415 3	17 9	Y	15			33
06		1350 X	1339	-0-	-11	-0-	1333 3	6 9	Y	5	37 1		1
*07		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1772 3	14 9	Y	13			14
08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1560 3	11 9	Y	10	19 1		5
*09		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1969 3	11 9	Y	10			15

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658													
*12		961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3		Y	-0-			41
*01		899 N	670	-0-	-229	-0-	668 3	2 9	Y	2	1 8		42
02		756 N	581	-0-	-175	-0-	581 3		Y	-0-			42
03		837 N	519	-0-	-318	-0-	519 3		Y	-0-			42
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-			42
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-			42
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			42
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		Y	-0-			42
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			42
*09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-			42

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504													
*12		434 N	407	-0-	-27	-0-	405 3	2 9	Y	2	1 8		16
*01		496 N	282	-0-	-214	-0-	276 3	6 9	Y	5	1 8		20
02		420 N	173	-0-	-247	-0-	173 3		Y	-0-			20
03		403 N	368	-0-	-35	-0-	360 3	8 9	Y	7			27
*04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 3	3 9	Y	3	3 8		27
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	481 3	9 9	Y	8			35
06		360 N	139	-0-	-221	-0-	137 3	2 9	Y	2			37
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			37
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			37
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			37

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KIKER				WELL #: 1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	- 13652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
*04	2520 X	1023	-0-	-1497	-0-	1021 3	2 9	Y		2			18
05	2542 X	1098	-0-	-1444	-0-	1080 3	18 9	Y		16			34
06	2460 X	1044	-0-	-1416	-0-	1008 3	36 9	Y		33	59 1		8
*07	2015 X	963	-0-	-1052	-0-	879 3	84 9	Y		76			84
08	1860 X	768	-0-	-1092	-0-	755 3	13 9	Y		12	90 1		6
09	1050 X	907	-0-	-143	-0-	881 3	26 9	Y		24			30

DUKES, JOE 4				WELL #: 1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888	- 13860	
*12	1488 N	711	-0-	-777	-0-	697 3	14 9	Y		13	1 8		105
*01	1519 N	448	-0-	-1071	-0-	446 3	2 9	Y		2			107
02	1456 N	1141	-0-	-315	-0-	1141 3		Y		-0-			107
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 3	1 9	Y		1	1 8		107
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849 3	2 9	Y		2	1 8		110
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y		-0-			107
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2297 3	133 9	Y		121	174 1		54
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2114 3	56 9	Y		51			105
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2190 3	47 9	Y		43	1 8		147
09	2400 N	2262	-0-	-138	-0-	2207 3	55 9	Y		50			197

KIKER				WELL #: 1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.11764	- 15394	
*12	4278 X	3201	-0-	-1077	-0-	3151 3	50 9	Y		45	8 8		140
*01	4278 X	3260	-0-	-1018	-0-	3212 3	48 9	Y		44	123 1	6 8	55
02	3864 X	2257	-0-	-1607	-0-	2249 3	8 9	Y		7	2 8		60
03	3379 X	2345	-0-	-1034	-0-	2338 3	7 9	Y		6	4 8		62
*04	3270 X	1368	-0-	-1902	-0-	1350 3	18 9	Y		16	6 8		72
05	3255 X	108	-0-	-3147	-0-	105 3	3 9	Y		3			75
06	3150 X	1373	-0-	-1777	-0-	1337 3	36 9	Y		33	100 1		8
*07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3445 3	43 9	Y		39			47
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3283 3	39 9	Y		35	65 1		17
*09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2230 3	23 9	Y		21			38

BOWERS				WELL #: 2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564	- 13759	
*12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7368 3	52 9	Y		47	2 8		165
*01	7874 X	6185	-0-	-1689	-0-	6152 3	33 9	Y		30	1 8		194
02	7112 X	6985	-0-	-127	-0-	6932 3	53 9	Y		48	189 1	1 8	52
03	7812 X	6690	-0-	-1122	-0-	6662 3	28 9	Y		25	1 8		76
*04	7560 X	7375	-0-	-185	-0-	7355 3	20 9	Y		18	3 8		91
05	7719 X	7244	-0-	-475	-0-	7199 3	45 9	Y		41			132
06	7470 X	7008	-0-	-462	-0-	6949 3	59 9	Y		54			186
07	7719 X	6681	-0-	-1038	-0-	6634 3	47 9	Y		43	171 1		58
08	7626 X	6940	-0-	-686	-0-	6914 3	26 9	Y		24			82
09	7380 X	6893	-0-	-487	-0-	6825 3	68 9	Y		62			144

BOWERS				WELL #: 7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826	- 13590	
*12	3162 X	2353	-0-	-809	-0-	2350 3	3 9	Y		3	22 1	2 8	34
*01	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	2384 3	61 9	Y		55	33 1	2 8	54
02	2744 X	2220	-0-	-524	-0-	2212 3	8 9	Y		7	1 8		60
03	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2466 3	24 9	Y		22	1 8		81
04	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2267 3	21 9	Y		19	1 8		99
05	2449 X	1772	-0-	-677	-0-	1753 3	19 9	Y		17			116
06	2400 N	2138	-0-	-262	-0-	2087 3	51 9	Y		46			162
07	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2164 3	89 9	Y		81	191 1		52
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2133 3	42 9	Y		38			90
09	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	1983 3	40 9	Y		36			126

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12		16399 X	14529	-0-	-1870	-0-	14256	3	273	9	Y	248	182	1	4	8	156
*01		15686 X	14062	-0-	-1624	-0-	13801	3	261	9	Y	237	192	1	5	8	196
02		13860 X	12878	-0-	-982	-0-	12633	3	245	9	Y	223	199	1	1	8	219
03		15066 X	13734	-0-	-1332	-0-	13500	3	234	9	Y	213	201	1			231
04		14160 X	13156	-0-	-1004	-0-	12930	3	226	9	Y	205	190	1	7	8	239
05		14539 X	13079	-0-	-1460	-0-	12858	3	221	9	Y	201	379	1			61
06		13650 X	12319	-0-	-1331	-0-	12120	3	199	9	Y	181	182	1			60
07		14105 X	12431	-0-	-1674	-0-	12234	3	197	9	Y	179					239
08		13733 X	12104	-0-	-1629	-0-	11919	3	185	9	Y	168	188	1	2	8	217
09		13170 X	11392	-0-	-1778	-0-	11221	3	171	9	Y	155	187	1	1	8	184

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876																	
*12		9827 X	6542	-0-	-3285	-0-	147	1	6394	3	N	1	1	8			-0-
*01		9641 X	6857	-0-	-2784	-0-	149	1	6708	3	N	-0-					-0-
02		6776 X	6105	-0-	-671	-0-	124	1	5981	3	N	-0-					-0-
03		7068 X	4138	-0-	-2930	-0-	107	1	4031	3	N	-0-					-0-
04		6840 X	6666	-0-	-174	-0-	145	1	6521	3	N	-0-					-0-
05		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6954	3	N	-0-					-0-
06		6630 X	6524	-0-	-106	-0-	110	1	6414	3	N	-0-					-0-
07		6882 X	4652	-0-	-2230	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08		7099 X	6182	-0-	-917	-0-	136	1	6046	3	N	-0-					-0-
*09		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	150	1	6909	3	N	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373																	
*12		30008 X	22183	-0-	-7825	-0-	21797	3	386	9	N	351	373	1			156
*01		22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	22558	3	322	9	N	293	187	1	4	8	258
02		22176 X	20759	-0-	-1417	-0-	20418	3	341	9	N	310	359	1	4	8	205
03		24552 X	22791	-0-	-1761	-0-	999	1	21459	3	N	303	189	1	6	8	313
*04		23760 X	23642	-0-	-118	-0-	1110	1	22256	3	N	251	378	1	21	8	165
05		24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	1147	1	22888	3	N	258	186	1	1	8	236
06		22230 X	22165	-0-	-65	-0-	1095	1	20796	3	N	249	372	1	2	8	111
07		24428 X	24089	-0-	-339	-0-	1147	1	22675	3	N	243	180	1			174
08		24428 X	5975	-0-	-18453	-0-	127	1	5610	3	N	216	185	1	7	8	198
09		23640 X	9931	-0-	-13709	-0-	225	1	9486	3	N	200	175	1	4	8	219

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332																	
*12		36177 X	33707	-0-	-2470	-0-	33194	3	513	9	N	466	392	1	15	8	227
*01		36177 X	32530	-0-	-3647	-0-	31978	3	552	9	N	502	588	1	14	8	127
02		32676 X	28436	-0-	-4240	-0-	28001	3	435	9	N	395	377	1	6	8	139
03		35619 X	31229	-0-	-4390	-0-	30772	3	457	9	N	415	381	1	11	8	162
04		33660 X	29424	-0-	-4236	-0-	28970	3	454	9	N	413	372	1	21	8	182
05		33697 X	30174	-0-	-3523	-0-	29771	3	403	9	N	366	381	1			167
06		29430 X	28629	-0-	-801	-0-	28278	3	351	9	N	319	357	1	1	8	128
07		30411 X	29013	-0-	-1398	-0-	28662	3	351	9	N	319	369	1			78
08		30411 X	28353	-0-	-2058	-0-	28008	3	345	9	N	314	178	1			214
09		29430 X	26786	-0-	-2644	-0-	26463	3	323	9	N	294	379	1	1	8	128

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		18538 X	16748	-0-	-1790	-0-	16355 3	393 9	Y	357	389 1	7 8		136
*01		18538 X	16388	-0-	-2150	-0-	16000 3	388 9	Y	353	377 1	6 8		106
02		16744 X	13640	-0-	-3104	-0-	13312 3	328 9	Y	298	196 1	2 8		206
03		18445 X	14962	-0-	-3483	-0-	14637 3	325 9	Y	295	380 1	3 8		118
04		16980 X	14374	-0-	-2606	-0-	14066 3	308 9	Y	280	187 1	7 8		204
05		16740 X	14501	-0-	-2239	-0-	14216 3	285 9	Y	259	370 1			93
06		14250 X	13228	-0-	-1022	-0-	12974 3	254 9	Y	231	180 1			144
07		14725 X	13988	-0-	-737	-0-	13731 3	257 9	Y	234	173 1			205
08		14725 X	13355	-0-	-1370	-0-	13115 3	240 9	Y	218	372 1			51
09		14250 X	12543	-0-	-1707	-0-	12315 3	228 9	Y	207	175 1			83

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
*12		46337 X	13796	-0-	-32541	-0-	13361 3	435 9	N	395	381 1	20 8		196
*01		43989 X	11101	-0-	-32888	-0-	10768 3	333 9	N	303	405 1	1 8		93
02		39732 X	8498	-0-	-31234	-0-	8309 3	189 9	N	172	190 1			75
03		43989 X	8183	-0-	-35806	-0-	7946 3	237 9	N	215	182 1			108
04		42570 X	5067	-0-	-37503	-0-	4928 3	139 9	N	126	174 1			60
05		43989 X	7305	-0-	-36684	-0-	7016 3	289 9	N	263	176 1			147
06		42570 X	5700	-0-	-36870	-0-	5507 3	193 9	N	175	192 1			130
07		43989 X	4536	-0-	-39453	-0-	4349 3	187 9	N	170	183 1			117
08		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4949 3	207 9	N	188	185 1			120
09		7080 X	4940	-0-	-2140	-0-	4758 3	182 9	N	165	183 1			102

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

LE NORMAN OPERATING LLC 491579 KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105														
04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2779 2	6 9	N	5	5 8			42
05		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2867 2	2 9	N	2	1 8			43
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319 2	2 9	N	2				45
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-				45
08		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3036 2	4 9	N	4	4 8			45
*09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2689 2	14 9	N	13	1 8			57

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602														
04		3000 N	3130	-0-	130	2426	3111 2	19 9	N	17	2 8			82
05		3100 N	3240	-0-	140	2566	3240 2		N	-0-				82
06		3000 N	2431	-0-	-569	1997	2431 2		N	-0-				82
07		5176 X	3179	-0-	-1997	-0-	3179 2		N	-0-				82
08		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-				82
*09		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-				82

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140														
04		3000 N	3091	-0-	91	91	3038 2	53 9	N	48	195 1	5 8		78
05		3083 N	2992	-0-	-91	-0-	2992 2		N	-0-				78
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-				78
07		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-				78
08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2751 2	1 9	N	1	1 8			78
*09		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2803 2	22 9	N	20	1 8			97

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560												
04	3000 N	2675	-0-	-325	1530	2675 2		N	-0-			47
05	3100 N	2872	-0-	-228	1302	2872 2		N	-0-			47
06	3000 N	2152	-0-	-848	454	2152 2		N	-0-			47
07	3217 X	2763	-0-	-454	-0-	2763 2		N	-0-			47
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-			47
*09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4176 2	32 9	N	29	1 8		75
MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598												
04	3000 N	3368	-0-	368	4577	3340 2	28 9	N	25	17 8		140
05	3100 N	3576	-0-	476	5053	3573 2	3 9	N	3	3 8		140
06	3000 N	3385	-0-	385	5438	3377 2	8 9	N	7	2 8		145
07	8616 X	3178	-0-	-5438	-0-	3178 2		N	-0-			145
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3254 2	1 9	N	1	1 8		145
*09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3149 2	22 9	N	20	2 8		163
KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598												
04	3000 N	4206	-0-	1206	2264	4205 2	1 9	N	1	1 8		28
05	3100 N	4255	-0-	1155	3419	4254 2	1 9	N	1	1 8		28
06	3000 N	1999	-0-	-1001	2418	1993 2	6 9	N	5			33
07	6725 X	4307	-0-	-2418	-0-	4307 2		N	-0-			33
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4189 2	3 9	N	3	3 8		33
*09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3996 2	37 9	N	34	2 8		65
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616												
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392												
04	1080 N	647	-0-	-433	-0-	643 3	4 9	N	4	195 1		32
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			32
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			32
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			32
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			32
*09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1026 3	157 9	N	143			175
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160												
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			55
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			55
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			55
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			55
08	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 2		N	-0-			55
09	1110 N	988	-0-	-122	-0-	988 2		N	-0-			55
JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114												
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1298 2	17 9	N	15			201
05	1705 N	1268	-0-	-437	-0-	1260 2	8 9	N	7	181 1		27
06	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191 2		N	-0-			27
07	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267 2		N	-0-			27
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2		N	-0-			27
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1215 2	33 9	N	30			57

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
YOUNG TRUST				WELL #:	304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HALL				WELL #:	303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12068 - 12477			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				30	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				30	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				30	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				30	
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				30	

AITKENHEAD				WELL #:	3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12020 - 15886			
04	18630 X	13063	-0-	-5567	-0-	-0-	13005	2	58	9	N	53			103	
05	18538 X	16128	-0-	-2410	-0-	-0-	16095	2	33	9	N	30			133	
06	17250 X	14910	-0-	-2340	-0-	-0-	14910	2			N	-0-			133	
07	17453 X	15039	-0-	-2414	-0-	-0-	14974	2	65	9	N	59			192	
08	17143 X	14413	-0-	-2730	-0-	-0-	14319	2	94	9	N	85	172	1	105	
09	15600 X	13172	-0-	-2428	-0-	-0-	13172	2			N	-0-			105	

AITKENHEAD A				WELL #:	2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11945 - 14978			
04	5040 X	3796	-0-	-1244	-0-	-0-	62	1	3676	2	N	53	178	1	95	
							58	9								
05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	-0-	7501	2	75	9	N	68			163	
06	5160 X	3717	-0-	-1443	-0-	-0-	3636	2	81	9	N	74	179	1	58	
07	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-0-	6481	2	91	9	N	83			141	
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	-0-	6333	2	95	9	N	86	173	1	54	
*09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			54	

HALL				WELL #:	304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	12625 - 16271			
04	16530 X	14809	-0-	-1721	-0-	-0-	14566	2	243	9	N	221	384	1	62	
05	16275 X	14984	-0-	-1291	-0-	-0-	14766	2	218	9	N	198	178	1	82	
06	15750 X	14019	-0-	-1731	-0-	-0-	13810	2	209	9	N	190	185	1	87	
07	15376 X	14281	-0-	-1095	-0-	-0-	14069	2	212	9	N	193	188	1	92	
08	15376 X	13993	-0-	-1383	-0-	-0-	13800	2	193	9	N	175	173	1	94	
09	14820 X	13035	-0-	-1785	-0-	-0-	12835	2	200	9	N	182	181	1	95	

YOUNG TRUST				WELL #:	404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11917 - 15820			
04	26280 X	17951	-0-	-8329	-0-	-0-	17951	2			N	-0-			40	
05	26660 X	25626	-0-	-1034	-0-	-0-	25604	2	22	9	N	20			60	
06	25230 X	23333	-0-	-1897	-0-	-0-	23189	2	144	9	N	131	169	1	22	
07	26071 X	24152	-0-	-1919	-0-	-0-	24016	2	136	9	N	124			146	
08	26071 X	23372	-0-	-2699	-0-	-0-	23326	2	46	9	N	42			188	
09	24810 X	22246	-0-	-2564	-0-	-0-	22245	2	1	9	N	1	167	1	22	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MCMORDIE		WELL #:		308H	RRCID ->	262388	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731	- 14599	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	10680 X	7223	-0-	-3457	-0-	7223 2			N	-0-		30	
05	11067 X	9506	-0-	-1561	-0-	9506 2			N	-0-		30	
06	10710 X	9507	-0-	-1203	-0-	9299 2	208 9		N	189	186 1	33	
07	11067 X	9432	-0-	-1635	-0-	9432 2			N	-0-		33	
08	9796 X	9268	-0-	-528	-0-	9140 2	128 9		N	116		149	
09	9510 X	8650	-0-	-860	-0-	8594 2	56 9		N	51	170 1	30	

YOUNG TRUST				WELL #:	504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856 - 16322	
04	27090 X	19195	-0-	-7895	-0-	19195 2			N	-0-		28	
05	27745 X	22377	-0-	-5368	-0-	22377 2			N	-0-		28	
06	26850 X	20142	-0-	-6708	-0-	19943 2	199 9		N	181	175 1	34	
07	27745 X	19256	-0-	-8489	-0-	19256 2			N	-0-		34	
08	23715 X	17711	-0-	-6004	-0-	17587 2	124 9		N	113		147	
09	21660 X	14484	-0-	-7176	-0-	14409 2	75 9		N	68	178 1	37	

JONES-AMOCO				WELL #:	2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810 - 15332	
04	4170 X	1430	-0-	-2740	-0-	1387 2	43 9		N	39	178 1	78	
05	5549 X	3128	-0-	-2421	-0-	3041 2	87 9		N	79		157	
06	5370 X	3040	-0-	-2330	-0-	2962 2	78 9		N	71		228	
07	5549 X	3284	-0-	-2265	-0-	3232 2	52 9		N	47	162 1	113	
08	3751 X	3333	-0-	-418	-0-	3277 2	56 9		N	51		164	
*09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3143 2	84 9		N	76		240	

JONES 6				WELL #:	2H	RRCID ->	266507	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12230	PERF.12375 - 16222	
04	8640 X	7209	-0-	-1431	-0-	7071 2	138 9		N	125	359 1	159	
05	8463 X	7335	-0-	-1128	-0-	7183 2	152 9		N	138	183 1	114	
06	8190 X	6803	-0-	-1387	-0-	6774 2	29 9		N	26		140	
07	7719 X	6743	-0-	-976	-0-	6743 2			N	-0-		140	
08	7719 X	6368	-0-	-1351	-0-	6368 2			N	-0-		140	
09	7200 X	6459	-0-	-741	-0-	6273 2	186 9		N	169	179 1	130	

AITKENHEAD				WELL #:	4020H	RRCID ->	272829	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11699 - 16488	
04	30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	5 1	30627 2		N	160		160	
						176 9							
05	109368 X	104053	-0-	-5315	-0-	103143 2	910 9		N	827	872 1	115	
06	105840 X	66866	-0-	-38974	-0-	66194 2	672 9		N	611	631 1	95	
07	109368 X	56091	-0-	-53277	-0-	55543 2	548 9		N	498	536 1	57	
08	109368 X	49107	-0-	-60261	-0-	48694 2	413 9		N	375	365 1	67	
09	100710 X	42270	-0-	-58440	-0-	41889 2	381 9		N	346	361 1	52	

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190	WELL #:	1	RRCID ->	209307	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	13103	PERF.12136 - 12888
TEXAKOMA-HOLT 19													
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	55 1	820 3		N	28		315	
						31 9							
05	837 N	220	-0-	-617	-0-	14 1	206 3		N	-0-	198 1	117	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57 1	852 3		N	1		118	
						1 9							
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64 1	956 3		N	2		120	
						2 9							
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	63 1	951 3		N	-0-		120	
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	69 1	1041 3		N	2		122	
						2 9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639									
LEE				WELL #: 105	RRCID -> 210589	COMPL. DATE 12/26/2004	TOTAL DEPTH 14974	PERF.11843	- 11870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)				01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570									
B & H SWD				WELL #: 1	RRCID -> 263447	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 4310	- 6355				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
JONES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 115418	COMPL. DATE 12/03/1984	TOTAL DEPTH 14800	PERF.14611	- 14621				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4634	2	N	-0-	-0-
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5747	2	N	-0-	-0-
06	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	7037	2	N	-0-	-0-
07	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	7137	2	N	-0-	-0-
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	6502	2	N	-0-	-0-
09	5910 X	5867	-0-	-43	-0-	-0-	181	1	5684	2	N	-0-	-0-

GLISAN				WELL #: 1	RRCID -> 115528	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 14870	PERF.14456	- 14484				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	-0-	47	1	2066	2	N	-0-	59
05	2480 N	2185	-0-	-295	-0-	-0-	46	1	2137	2	N	-0-	59
06	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	-0-	45	1	2026	2	N	-0-	59
07	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	-0-	36	1	2062	2	N	-0-	59
08	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	-0-	44	1	2071	2	N	-0-	59
09	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	-0-	43	1	1965	2	N	-0-	59

GEORGE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 118862	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 14822	PERF.14370	- 14422				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4290 X	1424	-0-	-2866	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	121
05	4433 X	1472	-0-	-2961	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	121
06	1920 X	1736	-0-	-184	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	121
07	1984 X	1569	-0-	-415	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	121
08	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	4	N	-0-	121
*09	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-	121

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
YOUNG				WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEE				WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

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

BOWERS				WELL #:	7A	RRCID ->	164749	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14185 - 14236	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOWERS				WELL #:	2522	RRCID ->	166426	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	14535	PERF.14122 - 14154	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
PLUGGED AND ABANDONED				07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013									

LEE				WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04		2700 X	1908	-0-	-792	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430															
*12		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
03		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-			-0-
*04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-			-0-
06		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
07		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
08		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
*09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-			-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017															
*12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
*01		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
03		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
06		3960 X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
07		3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
08		3999 X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
09		3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3809	2			N	-0-			-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)			//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
BOWERS				WELL #: 2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	14278 - 14304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*12		12586 X	5583	-0-	-7003	-0-	5583 3		N	-0-			-0-
*01		12586 X	1398	-0-	-11188	-0-	1397 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		10892 X	1361	-0-	-9531	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
03		10509 X	941	-0-	-9568	-0-	941 3		N	-0-			-0-
04		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-			-0-
05		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*09		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-			-0-

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

*12		7409 X	5851	-0-	-1558	-0-	5851 3		N	-0-			-0-
*01		7192 X	5893	-0-	-1299	-0-	5892 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		6496 X	6068	-0-	-428	-0-	6068 3		N	-0-			-0-
03		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191 3		N	-0-			-0-
04		5700 X	5072	-0-	-628	-0-	5072 3		N	-0-			-0-
05		6727 X	4762	-0-	-1965	-0-	4762 3		N	-0-			-0-
06		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 3		N	-0-			-0-
07		6076 X	5299	-0-	-777	-0-	5299 3		N	-0-			-0-
08		6076 X	5064	-0-	-1012	-0-	5064 3		N	-0-			-0-
09		5880 X	4929	-0-	-951	-0-	4929 3		N	-0-			-0-

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

*12		4185 X	3532	-0-	-653	-0-	3532 3		N	-0-			-0-
*01		4185 X	3307	-0-	-878	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
02		3752 X	2903	-0-	-849	-0-	2903 3		N	-0-			-0-
03		3968 X	2548	-0-	-1420	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
04		3840 X	1039	-0-	-2801	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			-0-
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
ELM CREEK RANCH 47				WELL #: 1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429	

04		44101 X	44101	-0-	-0-	-0-	43487 2	614 9	N	558	577 1		248
05		46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	45455 2	1520 9	N	1382	1480 1		150
06		43374 X	43374	-0-	-0-	-0-	42622 2	752 9	N	684	557 1		277
07		44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	43978 2	682 9	N	620	569 1		328
*08		45570 X	43848	-0-	-1722	-0-	43138 2	710 9	N	645	561 1		412
09		45450 X	NO RPT	-0-	-45450	-0-			N	NO RPT			412

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
LOHBERGER				WELL #: 101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320 - 14354	

04		13350 X	9238	-0-	-4112	-0-	552 1	8686 2	N	-0-			-0-
05		13795 X	3591	-0-	-10204	-0-	345 1	3246 2	N	-0-			-0-
06		13050 X	4447	-0-	-8603	-0-	345 1	4102 2	N	-0-			-0-
07		12183 X	6251	-0-	-5932	-0-	552 1	5699 2	N	-0-			-0-
08		12183 X	11135	-0-	-1048	-0-	713 1	10422 2	N	-0-			-0-
*09		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	690 1	10446 2	N	-0-			-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628	-	14665	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396	-	14418	
04	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	10452	2	N	-0-			195
05	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	9669	2	N	-0-			195
06	9960 X	4785	-0-	-5175	-0-	-0-	24	1	4761	2	N	-0-			195
07	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	11213	2	N	-0-			195
08	10447 X	10333	-0-	-114	-0-	-0-	62	1	10271	2	N	-0-			195
09	10110 X	8996	-0-	-1114	-0-	-0-	54	1	8942	2	N	-0-			195

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		3A	RRCID ->	128084	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567	-	14585	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC.		501545													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848	-	13854	
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-				-0-
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-	6037	2		N	-0-				-0-
06	7950 X	5429	-0-	-2521	-0-	-0-	5429	2		N	-0-				-0-
07	8215 X	4957	-0-	-3258	-0-	-0-	4957	2		N	-0-				-0-
08	7471 X	4736	-0-	-2735	-0-	-0-	90	1	4646	2	N	-0-			-0-
09	6420 X	4554	-0-	-1866	-0-	-0-	422	1	4132	2	N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538	-	14567	
04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-				20
05	6107 X	4859	-0-	-1248	-0-	-0-	4859	2		N	-0-				20
06	6000 X	5525	-0-	-475	-0-	-0-	5503	2	22	9	N	20			40
07	6200 X	5821	-0-	-379	-0-	-0-	5821	2		N	-0-				40
08	6200 X	5806	-0-	-394	-0-	-0-	5806	2		N	-0-				40
09	5700 X	5621	-0-	-79	-0-	-0-	5621	2		N	-0-				40

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 AITKENHEAD, EDITH WELL #: 1259 RRCID -> 103223 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 15070 PERF.14618 - 14653

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

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

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

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

04	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-			-0-
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-			-0-
08	6479 X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
09	6270 X	5035	-0-	-1235	-0-	5035	2			N	-0-			-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	1	9	N	1	16	1	7
05	3100 N	3651	-0-	551	-0-	551	2			N	-0-			7
06	3000 N	3041	-0-	41	-0-	592	2			N	-0-			7
07	3100 N	2647	-0-	-453	-0-	139	2			N	-0-			7
08	2751 X	2612	-0-	-139	-0-	2612	2			N	-0-			7
09	2190 X	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			N	-0-			7

MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312

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

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

04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
06	2580 N	2313	-0-	-267	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
*09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			-0-

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

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14772 - 14804	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	300 N	61	-0-	-239	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355 - 14375	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620 - 14670	
04	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7904	2	3 9	N	3			64
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2		N	-0-			64
06	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8537	2	8 9	N	7	62 1		9
07	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2		N	-0-			9
08	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2		N	-0-			9
*09	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2		N	-0-			9

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		WELL #:		747175	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 - 14070	
YOUNG -2-		WELL #:		1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 - 14070	
04	2550 X	2544	-0-	-6	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1444	-0-	-176	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	1710	-0-	-925	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	1770	-0-	-896	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
*09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-

YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924 - 13941	
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2155	-0-	-356	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	1837	-0-	-593	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2090	-0-	-545	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2		N	-0-			-0-

TURNER ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		873494	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610 - 6350	
ZYBACH, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610 - 6350	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ALLISON PARKS (TONKAWA)		01810 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #: 25H		RRCID -> 271180		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522		
STILES 67										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON-BRITT (12350)		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944		
REED										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750			
04	17490 X	15217	-0-	-2273	-0-	850 1	14192 2	N	159	189 1	147
05	18073 X	14899	-0-	-3174	-0-	175 9	14022 2	N	150		297
06	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	712 1	17212 2	N	156	184 1	269
07	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	165 9	14768 2	N	167		436
08	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	850 1	8145 2	N	137	179 1	394
*09	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	172 9	14524 2	N	140	187 1	347
						878 1					
						184 9					
						562 1					
						151 9					
						761 1					
						154 9					

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12167 - 12665						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	96	1			49
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					49
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	718	2	58	9	N	53					102
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					115
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1206	2	87	9	N	79					194
*09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1715	2	70	9	N	64	143	1			115

ELMORE 32				WELL #: 3		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12120 - 12660				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ELMORE 32				WELL #: 4		RRCID -> 201516		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12092 - 12611				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG -6-				WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12093 - 12670				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

LEGG				WELL #: 207		RRCID -> 203228		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11950 - 12575				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG				WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11939 - 12564				
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1512	2	48	9	N	44	176	1			92
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1584	2	57	9	N	52	44	1			100
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1599	2	54	9	N	49					149
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1769	2	68	9	N	62					211
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1698	2	56	9	N	51	180	1			82
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1604	2	52	9	N	47					129

BRITT -6-				WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12203 - 12796				
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	625	2	1	9	N	1	115	1			35
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17					52
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	590	2	11	9	N	10					62
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	604	2	2	9	N	2					64
08	682 N	592	-0-	-90	-0-	586	2	6	9	N	5					69
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	560	2	9	9	N	8					77

ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715													
ELMORE 21			WELL #: 2		RRCID -> 204801			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1305	2	44	9	N	40				144
05		1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1248	2	35	9	N	32				176
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1403	2	31	9	N	28	160	1		44
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1440	2	34	9	N	31				75
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1386	2	46	9	N	42				117
09		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1332	2	35	9	N	32				149

GRAYSON 22			WELL #: 1022		RRCID -> 206742			COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674					
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7				100
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15				115
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	N	15				130
07		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1492	2	13	9	N	12				142
08		1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1329	2	13	9	N	12	127	1		27
09		1470 N	1274	-0-	-196	-0-	1262	2	12	9	N	11				38

GRAYSON			WELL #: 2032		RRCID -> 207870			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038					
04		1350 N	1121	-0-	-229	-0-	1121	2			N	-0-				80
05		1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-				80
06		1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			N	-0-				80
07		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-				80
08		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-				80
09		1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-				80

ELMORE 21			WELL #: 3021		RRCID -> 208742			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988					
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1573	2	36	9	N	33	155	1		56
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1640	2	31	9	N	28				84
06		1680 N	1349	-0-	-331	-0-	1305	2	44	9	N	40				124
07		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1406	2	14	9	N	13				137
08		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1564	2	33	9	N	30				167
*09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1780	2	45	9	N	41				208

ELMORE 21			WELL #: 4021		RRCID -> 209636			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976					
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1618	2	88	9	N	80	173	1		80
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1667	2	46	9	N	42				122
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	2	75	9	N	68				190
07		1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1590	2	167	9	N	152	181	1	1 8	160
08		1705 N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-				160
09		1680 N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-				160

FIELDS			WELL #: 2031		RRCID -> 209948			COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135					
04		1110 N	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-				57
05		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1140	2	58	9	N	53				110
06		1110 N	1000	-0-	-110	-0-	983	2	17	9	N	15				125
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	842	2	11	9	N	10				135
08		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1088	2	24	9	N	22				157
*09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7	129	1		35

GRAYSON 22			WELL #: 2		RRCID -> 210091			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2850	X	1138	-0-	-1712	-0-	1068 2	70 9	N	64	82 1	122
05	2945	X	1865	-0-	-1080	-0-	1813 2	52 9	N	47		169
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1963 2	51 9	N	46		215
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1496 2	35 9	N	32		247
08	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	1311 2	44 9	N	40		287
09	2010	N	1190	-0-	-820	-0-	1168 2	22 9	N	20	175 1	132

ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974			
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1825 2	63 9	N	57	182 1	94
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1779 2	67 9	N	61		155
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1733 2	37 9	N	34		189
07	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1716 2	55 9	N	50	177 1	62
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1740 2	58 9	N	53		115
09	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1624 2	44 9	N	40		155

JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121			
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299 2		N	-0-		40
05	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334 2		N	-0-		40
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1324 2	24 9	N	22		62
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330 2	6 9	N	5		67
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1309 2	7 9	N	6		73
09	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1090 2	2 9	N	2		75

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150			
04	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956 2		N	-0-		75
05	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010 2		N	-0-		75
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	965 2	10 9	N	9		84
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290 2	25 9	N	23		107
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	987 2	33 9	N	30		137
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1025 2	41 9	N	37		174

BRITT RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 213564		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255			
04	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1505 2	22 9	N	20	70 1	102
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1622 2	13 9	N	12		114
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1636 2	45 9	N	41		155
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1625 2	73 9	N	66	1 8	220
08	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1473 2	29 9	N	26	139 1	107
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1467 2	42 9	N	38		145

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992			
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	978 2	47 9	N	43	179 1	90
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	966 2	50 9	N	45		135
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	896 2	41 9	N	37		172
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	888 2	4 9	N	4	135 1	41
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	917 2	65 9	N	59		100
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	775 2	50 9	N	45		145

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586			
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	992 2	4 9	N	4		149
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1477 2	73 9	N	66		215
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1441 2	64 9	N	58	178 1	95
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1568 2	68 9	N	62	2 8	155
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1520 2	59 9	N	54		209
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1458 2	51 9	N	46	175 1	80

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HALL 23		WELL #: 1		RRCID -> 214548		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12096 - 14110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1843 2	2 9	N	2			67
05	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1872 2		N	-0-			67
06	2040 N	1849	-0-	-191	-0-	1846 2	3 9	N	3			70
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851 2		N	-0-			70
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			70
09	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 2		N	-0-			70

BRITT RANCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 214969		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12215 - 13016		
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	780 2	7 9	N	6	158 1		30
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1186 2	33 9	N	30			60
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	786 2	44 9	N	40			100
07	806 N	509	-0-	-297	-0-	495 2	14 9	N	13	46 1		67
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			67
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			67

HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12219 - 13042		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931		PERF.14076 - 14720		
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2526 2	14 9	N	13			67
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2636 2	3 9	N	3			70
06	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2291 2		N	-0-			70
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2579 2	65 9	N	59	2 8		127
08	2635 N	2233	-0-	-402	-0-	2198 2	35 9	N	32	98 1	1 8	60
*09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2230 2	56 9	N	51	1 8		110

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12100 - 14637		
04	5640 X	4205	-0-	-1435	-0-	4199 2	6 9	N	5	86 1		53
05	5828 X	4026	-0-	-1802	-0-	4005 2	21 9	N	19			72
06	4290 X	4209	-0-	-81	-0-	4128 2	81 9	N	74			146
07	4433 X	4242	-0-	-191	-0-	4191 2	51 9	N	46			192
08	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	3924 2	54 9	N	49	176 1		65
09	4200 X	3479	-0-	-721	-0-	3440 2	39 9	N	35			100

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12120 - 14429		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12178 - 14576		
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3911 2	47 9	N	43	108 1		65
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4050 2	42 9	N	38			103
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3840 2	52 9	N	47			150
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4036 2	48 9	N	44			194
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3779 2	43 9	N	39	177 1		56
*09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3570 2	37 9	N	34			90

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BRITT 5		WELL #: 3		RRCID -> 219131		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12208 - 14700			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	82 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688			
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	353 2	12 9	N	11	30 1	137
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	494 2	30 9	N	27		164
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	454 2	23 9	N	21		185
07	372 N	14	-0-	-358	-0-	13 2	1 9	N	1	79 1	107
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		107
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		107

LEGG 6		WELL #: 4		RRCID -> 220234		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599			
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1277 2	36 9	N	33		48
05	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1342 2	41 9	N	37		85
06	1260 N	916	-0-	-344	-0-	895 2	21 9	N	19		104
07	1364 N	757	-0-	-607	-0-	750 2	7 9	N	6		110
08	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	350 2	8 9	N	7		117
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		117

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380			
04	3000 X	1050	-0-	-1950	-0-	1050 2		N	-0-		98
05	3100 X	1387	-0-	-1713	-0-	1381 2	6 9	N	5		103
06	3000 X	939	-0-	-2061	-0-	933 2	6 9	N	5		108
07	3069 X	932	-0-	-2137	-0-	932 2		N	-0-		108
08	1550 X	887	-0-	-663	-0-	884 2	3 9	N	3	30 1	81
09	1350 X	821	-0-	-529	-0-	821 2		N	-0-		81

JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241			
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3412 2	50 9	N	45	61 1	118
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3475 2	52 9	N	47	82 1	83
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3316 2	42 9	N	38		121
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3404 2	57 9	N	52	1 8	172
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3551 2	90 9	N	82	186 1	68
*09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3345 2	44 9	N	40		108

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193			
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1879 2	7 9	N	6		148
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2197 2	31 9	N	28		176
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030 2	24 9	N	22	155 1	43
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1714 2	34 9	N	31		74
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820 2	17 9	N	15		89
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1165 2	9 9	N	8		97

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ELMORE 21		WELL #: 6		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			109
05	3100 N	3522	-0-	422	422	3521	2	1 9	1			110
06	1805 N	1383	-0-	-422	-0-	1383	2	N	-0-			110
07	3100 N	3688	-0-	588	588	3626	2	62 9	56	1 8		165
08	3461 X	2873	-0-	-588	-0-	2806	2	67 9	61			226
*09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2545	2	41 9	37	178 1		85

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633			
04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4071	2	11 9	10			104
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3956	2	17 9	15	91 1		28
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3452	2	59 9	54			82
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4551	2	36 9	33	3 8		112
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3834	2	61 9	55			167
*09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3643	2	43 9	39	171 1	1 8	34

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540			
04	2430 X	1961	-0-	-469	-0-	1959	2	2 9	2	76 1		111
05	2511 X	1730	-0-	-781	-0-	1730	2	N	-0-	33 1		78
06	2430 X	54	-0-	-2376	-0-	54	2	N	-0-			78
07	2511 X	15	-0-	-2496	-0-	15	2	N	-0-			78
08	2511 X	6	-0-	-2505	-0-	6	2	N	-0-			78
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			78

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209			
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3670	2	97 9	88	107 1		116
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3802	2	32 9	29	95 1		50
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3623	2	121 9	110	61 1		99
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3663	2	89 9	81	1 8		179
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3452	2	95 9	86	174 1		91
*09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3474	2	68 9	62			153

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152			
04	1080 N	736	-0-	-344	-0-	736	2	N	-0-			45
05	1085 N	791	-0-	-294	-0-	791	2	N	-0-			45
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3 9	3			48
07	775 N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2 9	2			50
08	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2	N	-0-			50
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	632	2	9 9	8			58

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533			
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4751	2	12 9	11			197
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4505	2	50 9	45	116 1		126
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4129	2	30 9	27			153
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3982	2	34 9	31			184
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4408	2	23 9	21	135 1		70
*09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3704	2	32 9	29			99

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690			
04	2940 X	2089	-0-	-851	-0-	2058	2	31 9	28	87 1		123
05	3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	1814	2	N	-0-			123
06	2940 X	1808	-0-	-1132	-0-	1793	2	15 9	14			137
07	3038 X	2305	-0-	-733	-0-	2293	2	12 9	11			148
08	3038 X	2042	-0-	-996	-0-	2036	2	6 9	5			153
09	2100 X	1732	-0-	-368	-0-	1726	2	6 9	5			158

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	24360	X	20265	-0-	-4095	-0-	20168	2	97	9	N	88	165	1	124
05	25172	X	19890	-0-	-5282	-0-	19490	2	400	9	N	364	367	1	121
06	21690	X	18167	-0-	-3523	-0-	17817	2	350	9	N	318	336	1	103
07	22413	X	17872	-0-	-4541	-0-	17536	2	336	9	N	305	152	1	253
08	22413	X	16816	-0-	-5597	-0-	16552	2	264	9	N	240	261	1	231
09	20280	X	15505	-0-	-4775	-0-	15233	2	272	9	N	247	358	1	119

ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	12402 - 16728			
04	38460	X	34453	-0-	-4007	-0-	33866	2	587	9	N	534	538	1	156
05	37138	X	34632	-0-	-2506	-0-	34027	2	605	9	N	550	371	1	335
06	34050	X	33189	-0-	-861	-0-	32693	2	496	9	N	451	551	1	235
07	35185	X	33761	-0-	-1424	-0-	33232	2	529	9	N	481	549	1	165
08	35185	X	32725	-0-	-2460	-0-	32251	2	474	9	N	431	357	1	238
09	34050	X	31681	-0-	-2369	-0-	31193	2	488	9	N	444	536	1	144

ELMORE 21		WELL #:		8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12403 - 16125			
04	66768	X	66768	-0-	-0-	-0-	64949	2	1819	9	N	1654	1626	1	517
05	66582	X	66582	-0-	-0-	-0-	64767	2	1815	9	N	1650	1632	1	535
06	63494	X	63494	-0-	-0-	-0-	61888	2	1606	9	N	1460	1434	1	561
07	63600	X	63600	-0-	-0-	-0-	62025	2	1575	9	N	1432	1275	1	715
08	62710	X	62710	-0-	-0-	-0-	61006	2	1704	9	N	1549	1812	1	451
*09	59922	X	59922	-0-	-0-	-0-	58521	2	1401	9	N	1274	1194	1	529

ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12625 - 15968			
04	14790	X	13626	-0-	-1164	-0-	13298	2	328	9	N	298	178	1	289
05	15283	X	13118	-0-	-2165	-0-	12800	2	318	9	N	289	358	1	220
06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12379	2	288	9	N	262	371	1	111
07	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12738	2	272	9	N	247	153	1	203
08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14166	2	316	9	N	287	366	1	123
*09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	13836	2	343	9	N	312	342	1	92

ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	N/A			
04	27990	X	22886	-0-	-5104	-0-	22148	2	738	9	N	671	710	1	268
05	26970	X	22220	-0-	-4750	-0-	21535	2	685	9	N	623	742	1	149
06	23400	X	20244	-0-	-3156	-0-	19674	2	570	9	N	518	522	1	145
07	24180	X	20014	-0-	-4166	-0-	19416	2	598	9	N	544	367	1	321
08	23653	X	19059	-0-	-4594	-0-	18578	2	481	9	N	437	540	1	218
09	22890	X	18571	-0-	-4319	-0-	17974	2	597	9	N	543	551	1	210

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12295 - 15981			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			112
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1 9	Y	1	1 8		112
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	3		Y	-0-			112
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3		Y	-0-			112
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			112
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		Y	-0-			112
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			112
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			112
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			112
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			112

LINN OPERATING, INC. 501545
 REED WELL #: 2 RRCID -> 127626 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12432 - 12506

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

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

04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			44
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1 9	N	1			45
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			45
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	992	2	43 9	N	39			84
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2 9	N	2	67 1		19
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	971	2	54 9	N	49			68

MCMAHAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 218834 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11904 - 12062

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

04	13950 X	12800	-0-	-1150	-0-	1006	1	11540	2	N	231	187 1	2 8	165
						254	9							
05	14415 X	12509	-0-	-1906	-0-	1100	1	11138	2	N	246	184 1		227
						271	9							
06	12030 X	11722	-0-	-308	-0-	1127	1	10349	2	N	224	184 1	5 8	262
						246	9							
07	12431 X	12129	-0-	-302	-0-	1183	1	10711	2	N	214	359 1	2 8	115
						235	9							
08	12431 X	11747	-0-	-684	-0-	1167	1	10367	2	N	194	181 1		128
						213	9							
09	12030 X	11068	-0-	-962	-0-	1146	1	9715	2	N	188	182 1		134
						207	9							

ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
MCMAHAN W 22			WELL #:	4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	12584 -	16518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMAHAN 22			WELL #:	6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	13992	PERF.	14428 -	18391
04	0 Z	44005	-0-	44005	4573247	513 1 131 9	43361 2	N	119	32 8			169
05	0 Z	44116	-0-	44116	4617363	530 1 101 9	43485 2	N	92	180 1	4 8		77
06	0 Z	41443	-0-	41443	4658806	513 1 124 9	40806 2	N	113	32 8			158
07	0 Z	41594	-0-	41594	4700400	530 1 111 9	40953 2	N	101	181 1	14 8		64
08	0 Z	40894	-0-	40894	4741294	699 1 88 9	40107 2	N	80				144
09	0 Z	38742	-0-	38742	4780036	640 1 81 9	38021 2	N	74	175 1	2 8		41

MCMAHAN 22 SL			WELL #:	1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	0 W	59302	-0-	59302	791204	513 1 933 9	57856 2	N	848	726 1	31 8		276
05	0 W	59677	-0-	59677	850881	530 1 816 9	58331 2	N	742	883 1	3 8		132
06	0 W	55821	-0-	55821	906702	513 1 770 9	54538 2	N	700	544 1	29 8		259
07	0 W	56910	-0-	56910	963612	530 1 779 9	55601 2	N	708	717 1	11 8		239
08	0 W	55500	-0-	55500	1019112	769 1 702 9	54029 2	N	638	715 1			162
09	0 W	53037	-0-	53037	1072149	1042 1 696 9	51299 2	N	633	532 1	4 8		259

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

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC			606616										
BRITT -7-			WELL #:	1	RRCID ->	086356	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	12354 -	12380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616									
BRITT -7-				WELL #:	2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12235 - 12352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 2	228 9		N	207	323 1		22
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	8 2	80 9		N	73			95
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 2	83 9		N	75			170
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	66	141 1		95
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	78	148 1		25
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	25			50

KEY-9-				WELL #:	2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 - 12510	
04	570 N	304	-0-	-266	-0-	304 2			N	-0-			78
05	589 N	94	-0-	-495	-0-	94 2			N	-0-			78
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			78
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			78
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			78
09	570 N	371	-0-	-199	-0-	371 2			N	-0-			78

BRITT, DAVID				WELL #:	106	RRCID ->	124636	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12196 - 12239	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

BRITT, THOMAS				WELL #:	106	RRCID ->	126074	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12244 - 12750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT -3-				WELL #:	2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298 - 12558	
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2			N	-0-			33
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			N	-0-			33
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			N	-0-			33
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-			33
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2197 2	56 9		N	51			84
*09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-			84

BRITT -9-				WELL #:	2	RRCID ->	126214	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12455 - 12500	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT -10-				WELL #:	2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12228 - 12390	
04	1740 N	815	-0-	-925	-0-	796 2	19 9		N	17			97
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1954 2	14 9		N	13			110
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1911 2	107 9		N	97			207
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1488 2	22 9		N	20	195 1		32
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1885 2	68 9		N	62			94
09	2010 N	1604	-0-	-406	-0-	1551 2	53 9		N	48			142

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616										
BRITT -4-				WELL #:	2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 - 12456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	900 N	590	-0-	-310	-0-	590	2			N	-0-			109
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2			111
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			111
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			111
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11			122
09	720 N	649	-0-	-71	-0-	645	2	4	9	N	4			126

BRITT -9-				WELL #:	3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601		
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-			80
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			80
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			80
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			80
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3234	2	40	9	N	36			116
*09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-			116

BRITT -7-				WELL #:	3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 - 12660		
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	696	2	45	9	N	41			109
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	754	2	56	9	N	51			160
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	686	2	44	9	N	40			200
07	775 N	632	-0-	-143	-0-	599	2	33	9	N	30	199	1	31
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	889	2	46	9	N	42			73
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	843	2	52	9	N	47			120

BRITT -3-				WELL #:	4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243 - 13134		
04	1140 N	900	-0-	-240	-0-	886	2	14	9	N	13			28
05	2294 N	1041	-0-	-1253	-0-	986	2	55	9	N	50			78
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	828	2	30	9	N	27			105
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	909	2	74	9	N	67	110	1	62
08	1054 N	810	-0-	-244	-0-	793	2	17	9	N	15			77
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	848	2	52	9	N	47			124

KEY -11-				WELL #:	4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879 - 13212		
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	860	3	133	9	N	121			173
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2			175
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			175
07	1023 N	369	-0-	-654	-0-	369	3			N	-0-			175
08	1395 N	662	-0-	-733	-0-	661	3	1	9	N	1	104	1	72
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-			72

BRITT RANCH				WELL #:	104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400 - 13972		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WILLIAMS 33				WELL #:	2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960 - 12678		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC			//CONT.//	606616												
WILLIAMS 33			WELL #:	3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11941 - 12718				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				39
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				39
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				39
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-				39
08		341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-				39
09		330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-				39

BRITT -7-			WELL #:	4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12139 - 12779				
04		2970 X	2388	-0-	-582	-0-	2388	2			N	-0-				77
05		3069 X	2474	-0-	-595	-0-	2428	2	46	9	N	42				119
06		2970 X	2372	-0-	-598	-0-	2372	2			N	-0-				119
07		2635 X	2502	-0-	-133	-0-	2463	2	39	9	N	35	58	1		96
08		2635 X	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-				96
09		2400 X	1665	-0-	-735	-0-	1640	2	25	9	N	23	77	1		42

TROY 23			WELL #:	2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12219 - 12711				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

BRITT 7			WELL #:	5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12207 - 12768				
04		2670 X	2509	-0-	-161	-0-	2466	2	43	9	N	39	165	1		15
05		2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2330	2	100	9	N	91				106
06		2640 N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-				106
07		2604 N	2540	-0-	-64	-0-	2443	2	97	9	N	88	140	1		54
08		2418 N	2417	-0-	-1	-0-	2417	2			N	-0-				54
09		2310 N	1891	-0-	-419	-0-	1833	2	58	9	N	53				107

BRITT 7			WELL #:	6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12132 - 12783				
04		2640 X	1723	-0-	-917	-0-	1684	2	39	9	N	35				133
05		2201 X	1454	-0-	-747	-0-	1419	2	35	9	N	32				165
06		2130 X	1641	-0-	-489	-0-	1602	2	39	9	N	35	161	1		39
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2575	2	328	9	N	298	187	1		150
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2842	2	144	9	N	131				281
*09		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2573	2	12	9	N	11	167	1		125

SAMSON LONE STAR, LLC			744737													
BRITT 9			WELL #:	1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12423 - 14590				
04		3000 X	2989	-0-	-11	-0-	2989	2			N	-0-				43
05		3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-				43
06		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2959	2	55	9	N	50				93
07		3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3063	2			N	-0-				93
08		3100 X	3022	-0-	-78	-0-	3022	2			N	-0-				93
09		3000 X	2941	-0-	-59	-0-	2879	2	62	9	N	56				149

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
BRITT 9		WELL #: 2		RRCID -> 247505	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 12240	- 14561		
04	4560 X	4277	-0-	-283	-0-	4277 2	N	-0-		42
05	4712 X	4589	-0-	-123	-0-	4553 2	N	33		75
06	4560 X	4257	-0-	-303	-0-	4257 2	N	-0-		75
07	4495 X	4374	-0-	-121	-0-	4374 2	N	-0-		75
08	4588 X	4309	-0-	-279	-0-	4309 2	N	-0-		75
09	4440 X	4188	-0-	-252	-0-	4072 2	N	105		180
ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
H & L OPERATING CO., LLC		339787								
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8241	- 8466		
04	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	10 1	N	14		29
						15 9				
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		29
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		29
07	3596 X	3187	-0-	-409	-0-	10 1	N	-0-		29
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		29
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-		N	NO RPT		29
SANTA FE		WELL #: 2110		RRCID -> 160539	COMPL. DATE 10/25/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8224	- 8438		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	14B2 EXT	278	-0-	278	278	10 1	N	-0-		6
06	14B2 EXT	270	-0-	270	548	10 1	N	-0-		6
07	14B2 EXT	132	-0-	132	680	10 1	N	-0-		6
08	14B2 EXT	141	-0-	141	821	10 1	N	-0-		6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	821		N	NO RPT		6
LINN OPERATING, INC.		501545			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486		
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 2	N	-0-		-0-
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	924 2	N	-0-		-0-
DAVIS		WELL #: 1106 C		RRCID -> 105925	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 8110	- 8390		
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		17
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-		17
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2	N	-0-		17
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-		17
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		17
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2	N	-0-		-0-
PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8084	- 8264		
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	5		117
05	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1461 2	N	28		145
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	30		175
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	65	177 1	63
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	35		98
*09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	24		122

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
PEARSON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 112362	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9093	PERF. 8258	- 8300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490 X	2040	-0-	-450	-0-	2040 2		N	-0-		32
05	2573 X	1399	-0-	-1174	-0-	1399 2		N	-0-		32
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		32
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		32
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		32
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		32

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
CLEMMENT, E. D.				WELL #: 45	RRCID -> 170500	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8096	- 8110		
04	510 X	324	-0-	-186	-0-	324 2		N	-0-		49
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		49
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		49
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		49
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		49
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		49

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

LINN OPERATING, INC.				501545		WELL #: 4	RRCID -> 219093	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8254	- 8266	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807		N	NO RPT			-0-	

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LINN OPERATING, INC.				501545						
PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 228807	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7436	- 7460	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMNAANT ENERGY, INC.				701555		WELL #: 2	RRCID -> 223339	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7582	- 7602	
04	4440 X	3488	-0-	-952	-0-	3488 2		N	-0-		29	
05	4309 X	3591	-0-	-718	-0-	3591 2		N	-0-		29	
06	4170 X	3201	-0-	-969	-0-	3201 2		N	-0-		29	
07	4061 X	3223	-0-	-838	-0-	3223 2		N	-0-		29	
08	3596 X	2840	-0-	-756	-0-	2840 2		N	-0-		29	
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		29	

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

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

FORGEY		WELL #: 2079		RRCID -> 126805		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400							
04	900	#	764	-0-	-136	-0-	764	3		N	-0-				126
05	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-				126
06	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-				126
07	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1992	3	6	9	N	5			131
08	2015	#	1853	-0-	-162	-0-	1842	3	11	9	N	10			141
09	1950	#	1658	-0-	-292	-0-	1658	3			N	-0-			141

FORGEY		WELL #: 3112		RRCID -> 198455		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152							
04	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-				155
05	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-				155
06	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-				155
07	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-				155
08	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-				155
*09	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-				155

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 084003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176					
FEE		WELL #: 111													
04	450	#	289	-0-	-161	-0-	30	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	496	#	299	-0-	-197	-0-	31	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	480	#	275	-0-	-205	-0-	30	1	245	2	Y	-0-			-0-
07	496	#	279	-0-	-217	-0-	31	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	310	#	275	-0-	-35	-0-	31	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	30	1	229	2	Y	-0-			-0-

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC				238718											
ISAACS 114				WELL #: 1	RRCID -> 179382	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8200	- 8206						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

LINN OPERATING, INC.				501545			TOTAL DEPTH 8400				PERF. 8156	- 8164			
YARNOLD				WELL #: 1	RRCID -> 068948	COMPL. DATE 08/22/1975									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

ISAACS				WELL #: 1091	RRCID -> 068949	COMPL. DATE 06/23/1975	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8282	- 8288						
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2				N	-0-				49
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-				49
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-				49
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				49
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2				N	-0-				49
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 2				N	-0-				49

YARNOLD				WELL #: 2113	RRCID -> 204796	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8151	- 8157						
04	1890 #	1620	-0-	-270	-0-	1601 2	19 9	N	17						86
05	1581 #	1446	-0-	-135	-0-	1435 2	11 9	N	10						96
06	1440 #	1357	-0-	-83	-0-	1347 2	10 9	N	9						105
07	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1795 2	13 9	N	12	81 1					36
08	1674 #	1547	-0-	-127	-0-	1539 2	8 9	N	7						43
09	1620 #	1403	-0-	-217	-0-	1392 2	11 9	N	10						53

ISAACS				WELL #: 3091	RRCID -> 204799	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8286	- 8296						
04	2400 #	2340	-0-	-60	-0-	2290 2	50 9	N	45	87 1					19
05	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2077 2	19 9	N	17						36
06	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1855 2	17 9	N	15						51
07	2418 #	2166	-0-	-252	-0-	2148 2	18 9	N	16						67
08	2418 #	2238	-0-	-180	-0-	2221 2	17 9	N	15						82
09	2340 #	2241	-0-	-99	-0-	2218 2	23 9	N	21	80 1					23

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

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
FORGEY "112"				WELL #: 1	RRCID -> 212698	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7575	-		8150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 #	2961	-0-	-9	-0-	30	1	2875	2	N	51		188
						56	9						
05	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	31	1	2964	2	N	45	190 1	43
						50	9						
06	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2862	2	N	49		92
						54	9						
07	3069 #	3022	-0-	-47	-0-	31	1	2925	2	N	60		152
						66	9						
08	3069 #	2967	-0-	-102	-0-	31	1	2880	2	N	51		203
						56	9						
09	2970 #	2827	-0-	-143	-0-	30	1	2746	2	N	46	194 1	55
						51	9						

FORGEY "94"				WELL #: 1	RRCID -> 213040	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7550	-		8322		
04	1350 #	1287	-0-	-63	-0-	29	1	1255	2	N	3		68
						3	9						
05	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	5		73
						6	9						
06	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	4		77
						4	9						
07	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	-0-		77
08	1426 #	1384	-0-	-42	-0-	31	1	1353	2	N	-0-		77
09	1380 #	1349	-0-	-31	-0-	30	1	1319	2	N	-0-		77

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
HOOVER -137-				WELL #: 2	RRCID -> 127087	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8364	-		8384		
04	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-		68
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		68
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-		68
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		68
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-		68
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-		68

LINN OPERATING, INC.				501545		RRCID -> 137268		COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	-		8408
HOOVER				WELL #: 1128									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		100
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-		100
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-		100
07	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-		100
08	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-		100
09	600 N	424	-0-	-176	-0-	403	2	21 9	19	N	19	96 1	23

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
WILSON, JAMES 160				WELL #: 3	RRCID -> 218305	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 8439	-		8581		
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1098	2	17 9	15	N			150
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9 9	8	N			158
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	19 9	17	N			175
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		-0-	N	149 1		26
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	2	10 9	9	N			35
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33 9	30	N			65

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//	01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2736 2	68 9	N	62	293
05		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2256 2	48 9	N	44	337
06		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1989 2	36 9	N	33	370
07		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT	370
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT	370
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	370

COURSON RANCH 159		WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	893 2	10 9	N	9	165
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1105 2	48 9	N	44	209
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	621 2	30 9	N	27	236
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	860 2	7 9	N	6	242
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	242
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	242

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

COURSON RANCH 158		WELL #:	11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	267
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	297
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297

COURSON RANCH 136		WELL #:	13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173			N	NO RPT	28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173			N	NO RPT	28

COURSON RANCH 158		WELL #:	3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 8600 -	8622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545								
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7750 -	7993
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			172
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			172
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			172
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			172
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			172
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			172

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 7890 -	8064
04	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	441	1	N	4			45
						4	9					
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	504	1	N	12			57
						13	9					
06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	504	1	N	7			64
						8	9					
07	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	525	1	N	31			95
						34	9					
08	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	525	1	N	7			102
						8	9					
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT			102

LIPS RANCH "A"				1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8182 -	9122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS "A"				12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8170 -	8186
04	3720 X	2703	-0-	-1017	-0-	138	1	N	12			203
						13	9					
05	3844 X	1989	-0-	-1855	-0-	108	1	N	3			206
						3	9					
06	3720 X	1711	-0-	-2009	-0-	126	1	N	-0-			206
07	3658 X	1792	-0-	-1866	-0-	162	1	N	-0-			206
08	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	126	1	N	9			215
						10	9					
*09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	144	1	N	8			223
						9	9					

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)		01933 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 149		WELL #: 1AA		RRCID -> 218864		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 5563 - 5580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
MCGARRAUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5536 - 5541				
04	660 X	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-			-0-
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
07	651 X	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-			-0-
08	651 X	323	-0-	-328	-0-	323	2			N	-0-			-0-
09	630 X	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-			-0-
ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984				
04	2682 N	290	-0-	-2392	-0-	290	2			N	-0-			1036
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			1036
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			1084
07	806 X	465	-0-	-341	-0-	71	2	394	9	N	358			1442
08	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			1442
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			1442
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120			553
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			553
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			555
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			561
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			561
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			561
COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 221300		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8874 - 9370				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 - 9060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	701	540	1	953
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	772	356	1	1369
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224			1593
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	908	549	1	1952
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1952
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1952

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

COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8900 - 9100			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT			238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022			
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	26			114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382			
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382			
04	0	W	1317	-0-	1317	2725	1317	2			N	-0-			171
05	1400	N	1341	-0-	-59	2666	1341	2			N	-0-			171
06	3000	N	1256	-0-	-1744	922	1256	2			N	-0-			171
07	2197	N	1275	-0-	-922	-0-	1275	2			N	-0-			171
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-			171
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-			171

ALPAR-LIPS (TONKAWA)			01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH 136			WELL #: 4-U		RRCID -> 137714		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5796 - 5814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	846 R	846	-0-	-0-	-0-	834 2	12 9		N	11		177
05	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1078 2	9 9		N	8		185
06	1050 #	3	-0-	-1047	-0-	3 2			N	-0-		185
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		185
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		185
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		185

COURSON RANCH 157			WELL #: 5		RRCID -> 265332		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 4432 - 4442	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)			01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION			027200									
SKEETERBEE			WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173		PERF. 3447 - 4498	
04	2220 X	1819	-0-	-401	-0-	1819 2			N	-0-		-0-
05	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	2445 2			N	-0-		-0-
06	3450 X	2942	-0-	-508	-0-	2942 2			N	-0-		-0-
07	3565 X	1852	-0-	-1713	-0-	1852 2			N	-0-		-0-
08	3565 X	2731	-0-	-834	-0-	2731 2			N	-0-		-0-
09	2940 X	2090	-0-	-850	-0-	2090 2			N	-0-		-0-

SKEETERBEE			WELL #: 2		RRCID -> 198489		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 3500 - 4924	
04	1530 X	1180	-0-	-350	-0-	1180 2			N	-0-		-0-
05	1581 X	1302	-0-	-279	-0-	1302 2			N	-0-		-0-
06	1530 X	1122	-0-	-408	-0-	1122 2			N	-0-		-0-
07	1426 X	1400	-0-	-26	-0-	1400 2			N	-0-		-0-
08	1426 X	1341	-0-	-85	-0-	1341 2			N	-0-		-0-
*09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-		-0-

SKEETERBEE			WELL #: 3C		RRCID -> 204375		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 3398 - 3420	
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-		17
05	1860 X	13	-0-	-1847	-0-	13 2			N	-0-		17
06	960 X	38	-0-	-922	-0-	38 2			N	-0-		17
07	62 X	5	-0-	-57	-0-	5 2			N	-0-		17
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		17
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		17

SKEETERBEE			WELL #: 5		RRCID -> 213010		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3738 - 5907	
04	3000 X	1787	-0-	-1213	-0-	1787 2			N	-0-		5
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-		5
06	3000 X	1886	-0-	-1114	-0-	1886 2			N	-0-		5
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2			N	-0-		5
08	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233 2			N	-0-		5
09	3450 X	1810	-0-	-1640	-0-	1810 2			N	-0-		5

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		3330 X	1368	-0-	-1962	-0-	1368	2		N	-0-	5
05		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-	5
06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-	5
*07		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-	5
08		2418 X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2		N	-0-	5
09		2610 X	2162	-0-	-448	-0-	2162	2		N	-0-	5

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396												
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	3	N	84
							2	4				
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	N	84
							2	4				
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	84
07		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	81
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	81
09		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1150	3	N	81
							2	4				

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 62 RRCID -> 178008 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3418 - 3736												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
04		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	320	1	10807	3	N	-0-
							2	4				
05		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	330	1	10685	3	N	-0-
							2	4				
06		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	277	1	10480	3	N	-0-
							1	4				
07		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	277	1	9034	3	N	-0-
							1	4				
08		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	330	1	10573	3	N	-0-
							2	4				
*09		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	320	1	10255	3	N	-0-
							2	4				

COURSON RANCH "B" UNIT 14 WELL #: 72 RRCID -> 192168 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4102 - 5300												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
04		30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-
05		31 X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-
07		31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-
08		31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
09		30 X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
05		1023 X	347	-0-	-676	-0-	347 3		N	-0-		-0-
06		990 X	111	-0-	-879	-0-	111 3		N	-0-		-0-
07		1023 X	167	-0-	-856	-0-	167 3		N	-0-		-0-
08		527 X	342	-0-	-185	-0-	342 3		N	-0-		-0-
09		510 X	408	-0-	-102	-0-	408 3		N	-0-		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-		-0-
05		465 N	209	-0-	-256	-0-	209 3		N	-0-		-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
04		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
05		1426 X	1356	-0-	-70	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
06		1380 X	1262	-0-	-118	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
07		1426 X	1169	-0-	-257	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
08		1395 X	1022	-0-	-373	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
*09		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
04		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
05		496 X	81	-0-	-415	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06		480 X	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-		-0-
07		496 X	72	-0-	-424	-0-	72 3		N	-0-		-0-
08		372 X	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-		-0-
09		480 X	179	-0-	-301	-0-	179 3		N	-0-		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331												
04		1530 X	1254	-0-	-276	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
05		1457 X	1221	-0-	-236	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
06		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
07		1333 X	1170	-0-	-163	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
08		1333 X	1320	-0-	-13	-0-	1320 3		N	-0-		-0-
09		1440 X	1294	-0-	-146	-0-	1294 3		N	-0-		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411												
04		2250 X	1838	-0-	-412	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
05		2325 X	1528	-0-	-797	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
06		2220 X	1858	-0-	-362	-0-	1858 3		N	-0-		-0-
07		2015 X	1944	-0-	-71	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
08		2015 X	1642	-0-	-373	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
*09		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 X	69	-0-	-261	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
							2	4					
05		186 X	111	-0-	-75	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-
							2	4					
06		382 X	382	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-	-0-
							1	4					
07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	-0-	-0-
							1	4					
08		200 X	200	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-	-0-
							2	4					
09		390 X	142	-0-	-248	-0-	9	1	131	3	N	-0-	-0-
							2	4					
COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730													
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-	-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	4	N	-0-	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	4	N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	4	N	-0-	-0-
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	11	1	2	4	N	-0-	-0-
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	8	1	2	4	N	-0-	-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644													
KING -E- WELL #: 2													
04		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	-0-
05		1581 X	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-	-0-
06		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
07		1240 X	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-	-0-
*08		1612 X	380	-0-	-1232	-0-	380	2			N	-0-	-0-
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT	-0-
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475													
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
*08		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147													
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-	-0-
05		2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2264	2			N	-0-	-0-
06		2370 X	2085	-0-	-285	-0-	2085	2			N	-0-	-0-
07		2294 X	1314	-0-	-980	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
*08		3069 X	645	-0-	-2424	-0-	645	2			N	-0-	-0-
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	-0-
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486													
04		690 X	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-	-0-
05		713 X	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-	-0-
06		660 X	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-	-0-
07		744 X	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-	-0-
*08		744 X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-	-0-
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-		-0-
06	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		8	RRCID ->	211830	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174		
04	3960 X	3690	-0-	-270	-0-	3690	2	N	-0-		-0-
05	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2	N	-0-		-0-
06	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2	N	-0-		-0-
07	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2	N	-0-		-0-
08	3689 X NO RPT	-0-	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-
09	6270 X NO RPT	-0-	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 158		WELL #:		14	RRCID ->	213000	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 149		WELL #:		4	RRCID ->	218727	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 3454 - 3518				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

COURSON RANCH 136		WELL #:		9	RRCID ->	218735	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3250 - 3299				
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				7
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3580 - 3590				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

LINN OPERATING, INC. PEARSON		501545		WELL #:	8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODRUFF 17		WELL #:		4	RRCID ->	228327	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3690 - 3694				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

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

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

04	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2922	2	9	9	N	8				227
05	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	3105	2	4	9	N	4				231
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3105	2	46	9	N	42	178	1		95
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	2	74	9	N	67				162
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	69				231
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3175	2	78	9	N	71	185	1		117

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	434	1	17757	2	N	56	183	1			96
05	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	1496	1	15900	2	N	45					141
06	17970 X	1984	-0-	-15986	-0-	1448	1	536	2	N	-0-					141
07	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	1496	1	17361	2	N	45					186
08	18569 X	18002	-0-	-567	-0-	145	1	17805	2	N	47					233
09	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-	52	9			N	-0-	181	1			49

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

04	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	48	1	6393	2	N	5					97
05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	9	N	17					114
06	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6282	2	17	9	N	15					129
07	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	209	1	6545	2	N	10					139
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	379	1	6437	2	N	12	124	1			27
09	6420 X	6220	-0-	-200	-0-	6206	2	14	9	N	13					40

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2538	-0-	2538	2538	2538	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5718	-0-	5718	8256	5718	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3150	-0-	3150	11406	3150	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2317	-0-	2317	13723	2317	2			N	-0-					-0-
*09	15399 X	1676	-0-	-13723	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

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

04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					56
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					56
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					56

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ANTERO (UPPER MORROW D)		//CONT.//		03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11635 - 11641						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232													
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610						
04	4500 X	3283	-0-	-1217	-0-	3283	3		N	-0-							40
05	4650 X	3267	-0-	-1383	-0-	3267	3		N	-0-							40
06	3840 X	3056	-0-	-784	-0-	3056	3		N	-0-							40
07	3472 X	2727	-0-	-745	-0-	2727	3		N	-0-							40
08	3472 X	3110	-0-	-362	-0-	3110	3		N	-0-							40
09	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	3		N	-0-							40
HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638						
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-							60
05	2139 X	2092	-0-	-47	-0-	2092	3		N	-0-							60
06	2070 X	1910	-0-	-160	-0-	1910	3		N	-0-							60
07	2170 X	1420	-0-	-750	-0-	1420	3		N	-0-							60
08	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	2041	3		N	-0-							60
09	2100 X	2019	-0-	-81	-0-	2019	3		N	-0-							60
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6588 - 6617						
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	72	1	205	3	N	-0-						-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	74	1	246	3	N	-0-						-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	72	1	207	3	N	-0-						-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	74	1	214	3	N	-0-						-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	74	1	375	3	N	-0-						-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	72	1	178	3	N	-0-						-0-
APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
H & L OPERATING CO., LLC				339787													
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 6008 - 6026						
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	10	1	876	2	N	-0-						185
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	N	-0-						185
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	10	1	831	2	N	-0-						185
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	10	1	912	2	N	-0-						185
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	2	N	-0-						185
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT						185
SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6056 - 6064						
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1587	2	N	-0-						163
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	2	N	-0-						163
06	1440 N	142	-0-	-1298	-0-	10	1	132	2	N	-0-						163
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	2	N	-0-						163
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	10	1	1783	2	N	-0-						163
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT						163

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9289 - 9297		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	112	1	3951	3	N	80	180	1	95
05	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	120	1	4220	3	N	-0-			95
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	115			210
07	4278 X	4175	-0-	-103	-0-	90	1	4018	3	N	60	175	1	95
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	122	1	4254	3	N	-0-			95
09	4440 X	4265	-0-	-175	-0-	117	1	4081	3	N	59			154

YEATON -947-		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 9352 - 9360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8162 - 8172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-			-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			30
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			30
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-			30
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			30
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			30
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			30

KIRK, NANNIE -116-		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	390	-0-	-390	-0-	390	2			Y	-0-			209
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			209
06	DLQ G-10	495	-0-	495	-0-	495	2			Y	-0-			209
07	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	905	410	2		Y	-0-			209
08	DLQ G-10	983	-0-	983	-0-	1888	983	2		Y	-0-			209
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1888				Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116-		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 N	391	-0-	-269	-0-	391	2			Y	-0-			53
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			53
06	DLQ G-10	495	-0-	495	-0-	495	2			Y	-0-			53
07	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	905	410	2		Y	-0-			53
08	DLQ G-10	983	-0-	983	-0-	1888	983	2		Y	-0-			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1888				Y	NO RPT			53

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
 KIRK, C. W. -86- WELL #: 5 RRCID -> 163296 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6114 - 6134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRK, C. W. -86- WELL #: 3 RRCID -> 165631 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7070 - 7601

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

KIRK, C. W. -86- WELL #: 1 RRCID -> 166011 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6040 - 6054

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

KIRK, C. W. -86- WELL #: 2 RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 1 RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

ARRINGTON CJM, INC. 033134
 COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

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

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//	03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON		
LINN OPERATING, INC.			501545					
KIRK "B"		WELL #:	2	RRCID -> 182773	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420					
KIRK "A"		WELL #:	2	RRCID -> 164576	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6036 - 6048
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464 2	-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179 2	-0-
07	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055 2	-0-
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356 2	-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028 2	-0-
WINEGEART		WELL #:	1118	RRCID -> 247863	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6131 - 6141
04	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340 2	-0-
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	3405 2	-0-
06	3450	X	3265	-0-	-185	-0-	3265 2	-0-
07	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	2921 2	-0-
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	3261 2	-0-
09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161 2	-0-
T-Y DEVELOPMENT CORP			833903					
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:	2C	RRCID -> 160511	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 2	-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 2	-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 2	-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 2	-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		NO RPT
ARRINGTON (GRANITE WASH)			03853 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694					
WEST TURKEY TRACK		WELL #:	23	RRCID -> 147355	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH	5934	PERF. 3886 - 5934
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ARRINGTON (MORROW)			03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694					
WEST TURKEY TRACK		WELL #:	204	RRCID -> 129920	COMPL. DATE 01/21/1989	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 6347 - 6395
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 TOM COBLE OIL & GAS LP //CONT.// 861694
 WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 ARRINGTON CJM, INC. 033134
 COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	2507	-0-	-193	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2088	-0-	-702	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	977	-0-	-1723	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	309	-0-	-2450	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	222	-0-	-2506	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	344	-0-	-2176	-0-	344	2		N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	3753	-0-	-597	-0-	3753	2		N	-0-			112
05	4526 X	3888	-0-	-638	-0-	3864	2	24 9	N	22			134
06	4380 X	3747	-0-	-633	-0-	3716	2	31 9	N	28	139 1		23
07	4526 X	3916	-0-	-610	-0-	3908	2	8 9	N	7			30
08	4154 X	3581	-0-	-573	-0-	3570	2	11 9	N	10			40
09	3750 X	2706	-0-	-1044	-0-	2703	2	3 9	N	3			43

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2675	-0-	-475	-0-	2643	2	32 9	N	29	129 1		65
05	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	2920	2	19 9	N	17			82
06	2940 X	2826	-0-	-114	-0-	2809	2	17 9	N	15			97
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2877	2	42 9	N	38	48 1	1 8	86
08	2945 X	1428	-0-	-1517	-0-	1420	2	8 9	N	7			93
09	2850 X	2160	-0-	-690	-0-	2154	2	6 9	N	5			98

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6360 X	4630	-0-	-1730	-0-	4530	2	100	9	N	91	172
05	6045 X	5445	-0-	-600	-0-	5265	2	180	9	N	164	159
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5261	2	140	9	N	127	94
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5327	2	139	9	N	126	220
08	5456 X	5195	-0-	-261	-0-	4964	2	231	9	N	210	153
09	5400 X	4780	-0-	-620	-0-	4681	2	99	9	N	90	66

B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
REED		WELL #:		201	RRCID ->	205633	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12278 - 13178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22	173
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	41
06	810 N	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-	41
07	899 N	706	-0-	-193	-0-	703	2	3	9	N	3	43
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	43
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3	45

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	784	2	26	9	N	24	68
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	871	2	45	9	N	41	109
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	820	2	44	9	N	40	149
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	877	2	62	9	N	56	205
08	930 N	891	-0-	-39	-0-	858	2	33	9	N	30	235
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	823	2	24	9	N	22	257

REED 2		WELL #:		4	RRCID ->	210025	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11857 - 13013
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	92
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	92
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12072 - 12848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	630 X	386	-0-	-244	-0-	356	2	30	9	N	27	75
05	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-	75
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	287	2	2	9	N	2	77
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-	77
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	77
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-	77

REED 2		WELL #: 5		RRCID -> 211002		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11942 - 13124		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

REED T		WELL #: 3		RRCID -> 212060		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11810 - 12961		
04	510 N	95	-0-	-415	-0-	92	2	3	9	N	3	35
05	775 N	221	-0-	-554	-0-	200	2	21	9	N	19	54
06	300 N	67	-0-	-233	-0-	64	2	3	9	N	3	57
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12	69
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	371	2	31	9	N	28	97
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3	100

REED 1		WELL #: 3		RRCID -> 214009		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12324 - 13123		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

REED 2		WELL #: 8		RRCID -> 214010		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11842 - 14123		
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17	45
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	45
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8	53
07	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-	53
08	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-	53
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-	53

REED 2		WELL #: 7		RRCID -> 214122		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11882 - 12941		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

REED T		WELL #: 4		RRCID -> 214423		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11830 - 12740		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
REED 2		WELL #: 202		RRCID -> 214572		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REED T		WELL #: 6		RRCID -> 215145		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

REED T		WELL #: 5		RRCID -> 215199		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

REED SWD		WELL #: 1		RRCID -> 215829		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326								
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					255
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	355	1			32
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					92
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	177	1			180

HAMILTON 39		WELL #: 2		RRCID -> 215899		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11360 - 12486								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEK 41		WELL #: 3		RRCID -> 215903		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. WEST		//CONT.// //CONT.//	04660 500 147715	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053																		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945																		
04	5850	X	4867	-0-	-983	-0-	-0-	4732	2	135	9	N	123	176	1			201
05	5642	X	4968	-0-	-674	-0-	-0-	4804	2	164	9	N	149	185	1			165
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	-0-	4865	2	157	9	N	143					308
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	4880	2	160	9	N	145	181	1			272
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	2	132	9	N	120	193	1			199
*09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	4389	2	120	9	N	109					308

WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422																		
*12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	-0-	11812	2	425	9	N	386	387	1			271
*01	12648	X	11910	-0-	-738	-0-	-0-	11573	2	337	9	N	306	381	1			196
*02	11424	X	10350	-0-	-1074	-0-	-0-	10060	2	290	9	N	264	388	1			72
*03	12648	X	11228	-0-	-1420	-0-	-0-	10919	2	309	9	N	281	183	1			170
04	12240	X	10628	-0-	-1612	-0-	-0-	10296	2	332	9	N	302	359	1			113
*05	12648	X	10798	-0-	-1850	-0-	-0-	10480	2	318	9	N	289	186	1			216
*06	DLQ G-10		10164	-0-	10164	-0-	-0-	9904	2	260	9	N	236	370	1			82
*07	20527	X	10363	-0-	-10164	-0-	-0-	10077	2	286	9	N	260	170	1			172
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	-0-	9748	2	272	9	N	247	185	1			234
09	10440	X	9679	-0-	-761	-0-	-0-	9418	2	261	9	N	237	360	1			111

WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484																		
04	15720	X	14201	-0-	-1519	-0-	-0-	13911	2	290	9	N	264	345	1			153
05	15004	X	14448	-0-	-556	-0-	-0-	14153	2	295	9	N	268	359	1			62
06	14400	X	13780	-0-	-620	-0-	-0-	13501	2	279	9	N	254	176	1			140
07	14880	X	13976	-0-	-904	-0-	-0-	13638	2	338	9	N	307	179	1	1	8	267
08	14880	X	13967	-0-	-913	-0-	-0-	13702	2	265	9	N	241	176	1			332
09	14190	X	13308	-0-	-882	-0-	-0-	13033	2	275	9	N	250	373	1			209

WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368																		
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	5654	2	234	9	N	213	180	1			239
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	-0-	6087	2	222	9	N	202	180	1			261
06	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	-0-	5077	2	220	9	N	200	354	1			107
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	-0-	6370	2	205	9	N	186	187	1	1	8	105
08	6324	X	5700	-0-	-624	-0-	-0-	5564	2	136	9	N	124					229
09	6120	X	5849	-0-	-271	-0-	-0-	5688	2	161	9	N	146	179	1			196

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. REED 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 147715	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

RUBY LEE		WELL #: 9H			RRCID -> 250047	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 12241	PERF.12240 - 14302						
04	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9657	2	221	9	N	201	162	1	157
05	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12022	2	233	9	N	212	182	1	187
06	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9056	2	162	9	N	147	182	1	152
07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11538	2	244	9	N	222	182	1	188
08	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8421	2	112	9	N	102	181	1	109
*09	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10145	2	130	9	N	118	1	8	226

RUBY LEE		WELL #: 102H			RRCID -> 254567	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 12319	PERF.12447 - 16733						
04	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12623	2	288	9	N	262	361	1	115
05	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	13977	2	450	9	N	409	364	1	160
06	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11330	2	263	9	N	239	177	1	222
07	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	14748	2	309	9	N	281	358	1	143
08	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	13062	2	268	9	N	244	177	1	209
*09	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	12946	2	228	9	N	207	184	1	231

RUBY LEE		WELL #: 103H			RRCID -> 255527	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12499 - 15348						
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	9	66	1	114
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	90	1	36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	3	8	86
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	N	25	1	8	110
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	645	2	36	9	N	33	2	8	141

RUBY LEE		WELL #: 104H			RRCID -> 257214	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 14145	PERF.14310 - 18603						
04	41910 X	37464	-0-	-4446	-0-	37344	2	120	9	N	109	173	1	21
05	42036 X	39141	-0-	-2895	-0-	38984	2	157	9	N	143			164
06	40260 X	37792	-0-	-2468	-0-	37670	2	122	9	N	111	141	1	134
07	40269 X	37242	-0-	-3027	-0-	37115	2	127	9	N	115	179	1	68
*08	40114 X	36474	-0-	-3640	-0-	36344	2	130	9	N	118	2	8	184
09	37890 X	34846	-0-	-3044	-0-	34735	2	111	9	N	101	179	1	102

WEST		WELL #: T 1H			RRCID -> 259614	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 12123	PERF.12404 - 17078						
04	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	20238	2	838	9	N	762	723	1	242
05	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	20186	2	876	9	N	796	727	1	311
06	21060 X	19699	-0-	-1361	-0-	18981	2	718	9	N	653	721	1	243
07	21762 X	19953	-0-	-1809	-0-	19231	2	722	9	N	656	710	1	185
08	21762 X	19472	-0-	-2290	-0-	18804	2	668	9	N	607	541	1	250
09	21060 X	18301	-0-	-2759	-0-	17707	2	594	9	N	540	521	1	267

WEST		WELL #: T 2H			RRCID -> 259655	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH 12188	PERF.12660 - 17328						
04	30825 X	30825	-0-	-0-	-0-	29675	2	1150	9	N	1045	1251	1	119
05	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	31183	2	1287	9	N	1170	1021	1	268
06	31108 X	31108	-0-	-0-	-0-	29973	2	1135	9	N	1032	1081	1	218
07	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	30850	2	1011	9	N	919	907	1	225
08	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	30547	2	1199	9	N	1090	1023	1	291
*09	30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	29469	2	1189	9	N	1081	1086	1	284

O'BRIEN		WELL #: 2102H			RRCID -> 259762	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12280 - 16593						
04	0 W	17529	-0-	17529	17529	16761	2	768	9	N	698	901	1	111
05	0 W	17997	-0-	17997	35526	17248	2	749	9	N	681	526	1	266
06	0 W	17001	-0-	17001	52527	16363	2	638	9	N	580	535	1	311
07	70181 X	17654	-0-	-52527	-0-	17009	2	645	9	N	586	714	1	181
08	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	16804	2	589	9	N	535	362	1	353
*09	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	16833	2	623	9	N	566	542	1	375

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12250	- 16420	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		28260 X	25549	-0-	-2711	-0-	24404 2	1145 9	N	1041	887 1		286
05		27900 X	26029	-0-	-1871	-0-	24954 2	1075 9	N	977	1081 1		182
06		24840 X	24788	-0-	-52	-0-	23831 2	957 9	N	870	893 1	5 8	154
07		25668 X	25378	-0-	-290	-0-	24308 2	1070 9	N	973	909 1	3 8	215
08		25668 X	24715	-0-	-953	-0-	23746 2	969 9	N	881	913 1	3 8	180
09		24840 X	23384	-0-	-1456	-0-	22442 2	942 9	N	856	919 1	2 8	115

RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12228	- 16665	
04		19500 X	16405	-0-	-3095	-0-	15464 2	941 9	N	855	877 1		159
05		19065 X	15785	-0-	-3280	-0-	14764 2	1021 9	N	928	684 1		403
06		15570 X	14557	-0-	-1013	-0-	14161 2	396 9	N	360	569 1		194
07		16089 X	14651	-0-	-1438	-0-	14054 2	597 9	N	543	353 1		384
*08		16089 X	14198	-0-	-1891	-0-	13411 2	787 9	N	715	703 1		396
09		15570 X	13070	-0-	-2500	-0-	12305 2	765 9	N	695	712 1	1 8	378

LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11678	- 16013	
04		18420 X	16178	-0-	-2242	-0-	15770 2	408 9	N	371	349 1		124
05		18445 X	16115	-0-	-2330	-0-	15704 2	411 9	N	374	371 1		127
06		16770 X	15432	-0-	-1338	-0-	15060 2	372 9	N	338	360 1		105
07		17329 X	15331	-0-	-1998	-0-	14960 2	371 9	N	337	352 1		90
08		17329 X	15165	-0-	-2164	-0-	14822 2	343 9	N	312	185 1		217
09		16170 X	14167	-0-	-2003	-0-	13812 2	355 9	N	323	366 1		174

HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11785	- 16153	
04		20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	19093 2	1574 9	N	1431	1433 1	1 8	244
05		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	18939 2	1539 9	N	1399	1443 1		200
06		24870 X	21800	-0-	-3070	-0-	20382 2	1418 9	N	1289	1398 1	16 8	75
07		25699 X	19401	-0-	-6298	-0-	18060 2	1341 9	N	1219	1071 1	8 8	215
08		24335 X	18194	-0-	-6141	-0-	17062 2	1132 9	N	1029	1037 1	9 8	198
09		21810 X	16832	-0-	-4978	-0-	15675 2	1157 9	N	1052	1049 1	8 8	193

WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12495	- 17172	
04		96900 X	57533	-0-	-39367	-0-	55558 2	1975 9	N	1795	1775 1		426
05		100130 X	53155	-0-	-46975	-0-	51547 2	1608 9	N	1462	1619 1		269
06		73890 X	49555	-0-	-24335	-0-	48062 2	1493 9	N	1357	1273 1	1 8	352
07		68882 X	47955	-0-	-20927	-0-	46527 2	1428 9	N	1298	1455 1	7 8	188
08		64077 X	45155	-0-	-18922	-0-	43869 2	1286 9	N	1169	1066 1	1 8	290
09		57540 X	41095	-0-	-16445	-0-	39911 2	1184 9	N	1076	1087 1	2 8	277

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LOTT 1				WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	7161 X	2451	-0-	-4710	-0-		2433 2	18 9	Y		16	47 1	2 8	111	
*01	7440 X	4618	-0-	-2822	-0-		4590 2	28 9	Y		25	70 1	5 8	61	
02	6720 X	2140	-0-	-4580	-0-		2139 2	1 9	Y		1	1 8		60	
*03	7440 X	4271	-0-	-3169	-0-		4269 2	2 9	Y		2	1 8		61	
*04	6930 X	592	-0-	-6338	-0-		591 2	1 9	Y		1	1 8		61	
05	4619 X	1715	-0-	-2904	-0-		1612 2	103 9	Y		94	4 8		151	
06	4470 X	1313	-0-	-3157	-0-		1313 2		Y		-0-	84 1		67	
07	4278 X	2362	-0-	-1916	-0-		496 1	1848 2	Y		16	15 1	2 8	66	
08	4278 X	2623	-0-	-1655	-0-		496 1	2119 2	Y		7	7 8		66	
09	1650 X	523	-0-	-1127	-0-		480 1	43 9	Y		39	3 8		102	
LINN OPERATING, INC.				501545		RRCID ->		108227		COMPL. DATE		04/04/1983		TOTAL DEPTH 14813 PERF.12279 - 12408	
RUBY LEE				WELL #:		104									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			21	
THOMAS				WELL #:		203		RRCID ->		131682		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y		-0-			159	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y		-0-			159	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y		-0-			159	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y		-0-			159	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y		-0-			159	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y		-0-			159	
LEE, RUBY 4				WELL #:		204		RRCID ->		222839		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	94 1		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
FRYE 9				WELL #:		1		RRCID ->		224173		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514	
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		30 1	1884 2	N		18	1 8		90	
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		20 9	2107 2	N		32	13 8		109	
06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-		1567 2	11 9	N		10			119	
07	1643 N	1432	-0-	-211	-0-		1388 2	44 9	N		40	90 1	23 8	46	
08	1643 N	1299	-0-	-344	-0-		1297 2	2 9	N		2			48	
09	1590 N	1261	-0-	-329	-0-		1247 2	14 9	N		13	3 8		58	
FRYE 9				WELL #:		2		RRCID ->		227986		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470	
04	2070 X	1108	-0-	-962	-0-		1108 2		N		-0-			86	
05	2139 X	63	-0-	-2076	-0-		63 2		N		-0-			86	
06	2070 X	748	-0-	-1322	-0-		748 2		N		-0-			86	
07	2139 X	723	-0-	-1416	-0-		722 2	1 9	N		1			87	
08	2139 X	569	-0-	-1570	-0-		569 2		N		-0-			87	
09	1110 X	480	-0-	-630	-0-		479 2	1 9	N		1			88	

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HUFF 2		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 5		RRCID -> 232590		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1026	1	951	2	Y	13					190
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	758	1	1130	2	Y	39	19	8			210
06	2040 N	1798	-0-	-242	-0-	724	1	1056	2	Y	16	1	8			225
07	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	748	1	1205	2	Y	22	4	8			243
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	747	1	1260	2	Y	1					244
*09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	724	1	1154	2	Y	3	205	1			42

FRYE 9		WELL #: 4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688							
04	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5693	2	46	9	N	42	14	8			170
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5730	2	196	9	N	178	154	8			194
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4599	2	26	9	N	24	182	1	1	8	35
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4454	2	31	9	N	28	5	8			58
08	4464 X	4282	-0-	-182	-0-	4262	2	20	9	N	18					76
09	4320 X	2973	-0-	-1347	-0-	2944	2	29	9	N	26	14	8			88

HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460							
04	2280 N	2192	-0-	-88	-0-	30	1	2083	2	Y	72	1	8			88
05	2573 N	2052	-0-	-521	-0-	31	1	1940	2	Y	74	4	8			158
06	2490 N	2230	-0-	-260	-0-	30	1	2134	2	Y	60	171	1			47
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	Y	62	1	8			108
08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	Y	75					183
*09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	181	1	2142	2	Y	64	182	1	1	8	64

HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392							
04	3060 X	2318	-0-	-742	-0-	627	1	1651	2	Y	36	8	8			135
05	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	650	1	2111	2	Y	61	29	8			167
06	2730 X	2629	-0-	-101	-0-	628	1	1962	2	Y	35	1	8			201
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	779	1	2059	2	Y	26	184	1	4	8	39
08	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	779	1	1981	2	Y	36					75
09	2730 X	2683	-0-	-47	-0-	754	1	1893	2	Y	33	1	8			107

LENOCH 2		WELL #: 1		RRCID -> 236921		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524							
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	43					182
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	34					216
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	40	172	1			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	1	8			135
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	9	N	40	108	1			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					130

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	2052	-0-	-438	-0-	2043	2	9	9	N	8	168	1	4	8	63
05	2759 N	1720	-0-	-1039	-0-	1701	2	19	9	N	17					80
06	2490 N	1790	-0-	-700	-0-	1777	2	13	9	N	12					92
07	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	1783	2	14	9	N	13					105
08	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	1331	2	19	9	N	17	98	1			24
*09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	2	23	9	N	21	1	8			44

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1191	1	2415	2	Y	69	5	8			134
						76	9									
05	3503 X	3192	-0-	-311	-0-	763	1	2351	2	Y	71	50	1	22	8	133
						78	9									
06	3540 X	3129	-0-	-411	-0-	745	1	2332	2	Y	47	1	8			179
						52	9									
07	3813 X	3427	-0-	-386	-0-	810	1	2562	2	Y	50	177	1	3	8	49
						55	9									
08	3813 X	3305	-0-	-508	-0-	804	1	2451	2	Y	45					94
						50	9									
09	3690 X	3198	-0-	-492	-0-	784	1	2370	2	Y	40	3	8			131
						44	9									

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	1191	1	2843	2	Y	59	4	8			153
						65	9									
05	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	712	1	2811	2	Y	60	19	8			194
						66	9									
06	4260 X	3357	-0-	-903	-0-	737	1	2587	2	Y	30	175	1	1	8	48
						33	9									
07	4402 X	3502	-0-	-900	-0-	742	1	2719	2	Y	37	6	8			79
						41	9									
08	4402 X	3488	-0-	-914	-0-	789	1	2636	2	Y	57					136
						63	9									
09	4110 X	3331	-0-	-779	-0-	784	1	2506	2	Y	37	147	1	5	8	21
						41	9									

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

04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	1236	1	3012	2	Y	56	193	1	4	8	20
						62	9									
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1021	1	3158	2	Y	83	18	8			85
						91	9									
06	4110 X	3715	-0-	-395	-0-	784	1	2868	2	Y	57					142
						63	9									
07	4464 X	3884	-0-	-580	-0-	810	1	3020	2	Y	49	2	8			189
						54	9									
08	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	810	1	2878	2	Y	46	191	1			44
						51	9									
09	4320 X	3570	-0-	-750	-0-	784	1	2734	2	Y	47	1	8			90
						52	9									

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
 MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 X	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-			-0-
05	279 X	80	-0-	-199	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06	270 X	164	-0-	-106	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	279 X	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08	279 X	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	270 X	150	-0-	-120	-0-	150 3		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
05	527 N	240	-0-	-287	-0-	240 3		N	-0-			-0-
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	496 N	180	-0-	-316	-0-	180 3		N	-0-			-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 X	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-			-0-
05	279 X	80	-0-	-199	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06	270 X	165	-0-	-105	-0-	165 3		N	-0-			-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-
08	279 X	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09	270 X	162	-0-	-108	-0-	162 3		N	-0-			-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

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

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.				501545										
KAY				WELL #: 1	RRCID -> 177638	COMPL. DATE 04/11/2000	TOTAL DEPTH 6609	PERF. 3044	- 3136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	404	-0-	-2146	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05	2325 X	1475	-0-	-850	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	2	N	-0-			-0-
*07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	88	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	961	-0-	-527	-0-	83	1	878	2	N	-0-			-0-
*09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
CUTTER, ETHEL K. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021752	COMPL. DATE 10/03/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7947	- 7986					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			8
05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			8
06	720 #	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-			8
07	744 #	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-			8
08	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			8
*09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			8

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
WATERS				WELL #: 3328R	RRCID -> 246456	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10496	- 10512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5742	-0-	-108	-0-	5738	2	4	9	N	4			135
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-			135
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-			135
07	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-			135
08	5921 X	3203	-0-	-2718	-0-	3203	2			N	-0-			135
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			135

APACHE CORPORATION				027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
KELLN 327				WELL #: 1	RRCID -> 211350	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10497	- 10616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	4396	-0-	-164	-0-	219	1	4173	2	N	4	2	1	2 8 77
05	4557 X	4461	-0-	-96	-0-	229	1	4225	2	N	6	3	1	3 8 77
06	4410 X	4128	-0-	-282	-0-	227	1	3901	2	N	-0-			77
07	4557 X	3935	-0-	-622	-0-	229	1	3695	2	N	10	5	1	5 8 77
08	4526 X	4221	-0-	-305	-0-	185	1	4023	2	N	12	6	1	6 8 77
09	4380 X	4045	-0-	-335	-0-	196	1	3840	2	N	8	4	1	4 8 77

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MCGARRAUGH				WELL #: 1204	RRCID -> 204056	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11078	- 11116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BEAL (MORROW LOWER)			06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
ATHENA ENERGY, INC.			036051									
BART			WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		78
05		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		78
06		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		78
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
09		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
BARTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442			
04		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	24	1	N	2		20
							2	4				
05		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		20
							2	4				
06		1530 #	1307	-0-	-223	-0-	19	1	N	-0-		20
							1	4				
07		1581 #	1302	-0-	-279	-0-	25	1	N	-0-		20
							1	4				
08		1581 #	1463	-0-	-118	-0-	34	1	N	-0-		20
							2	4				
09		1470 #	970	-0-	-500	-0-	18	1	N	-0-		20
							2	4				

PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244			
04		2766 R	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	N	6		82
							2	4				
05		2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	56	1	N	9		91
							2	4				
06		2700 #	2444	-0-	-256	-0-	44	1	N	-0-		91
							1	4				
07		2852 #	2329	-0-	-523	-0-	42	1	N	-0-		91
							1	4				
08		2852 #	2768	-0-	-84	-0-	58	1	N	-0-		91
							2	4				
09		2760 #	2582	-0-	-178	-0-	53	1	N	-0-		91
							2	4				

BARTON, HUGH D.			WELL #: 4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
FELKER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504			
04		2643 R	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	70		116
05		3398 R	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-		116
06		3545 R	3545	-0-	-0-	-0-	3503	3	N	38		154
07		3317 #	3204	-0-	-113	-0-	3198	3	N	5	138 1	21
08		3410 #	853	-0-	-2557	-0-	853	3	N	-0-		21
*09		3684 R	3684	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	21		42

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARTON ESTATE		WELL #:		3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10522 - 10538	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-			97
05		3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			97
06		1500 #	813	-0-	-687	-0-	813 2		N	-0-			97
07		1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			97
08		1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			97
*09		1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			97

BEAL (MORROW UPPER)				06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7800 R	7800	-0-	-0-	-0-	193 1	7547 3	N	53	183 1		13
05		8288 R	8288	-0-	-0-	-0-	218 1	7941 3	N	115			128
06		3810 #	1877	-0-	-1933	-0-	120 1	1692 3	N	58	173 1		13
*07		4774 #	498	-0-	-4276	-0-	36 1	461 3	N	-0-			13
08		4774 #	1845	-0-	-2929	-0-	82 1	1761 3	N	-0-			13
*09		1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	98 1	1678 3	N	-0-			13

LE NORMAN OPERATING LLC				491579						CNTY: LIPSCOMB			
BARTON ESTATE		WELL #:		3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9769 - 9779	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			87
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			87
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			87
07		1023 #	9	-0-	-1014	-0-	9 2		N	-0-			87
08		1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			87
09		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			87

BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
J-BREX COMPANY				427513									
SCHULTZ		WELL #:		1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8878 - 8940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)				06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200									
BECHTOLD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			123
05		899 #	859	-0-	-40	-0-	859 2		N	-0-			123
06		870 #	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-			123
07		1023 #	827	-0-	-196	-0-	827 2		N	-0-			123
08		1023 #	808	-0-	-215	-0-	808 2		N	-0-			123
09		990 #	763	-0-	-227	-0-	763 2		N	-0-			123

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
TEARE, J. W., ET AL, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
05		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
06		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		-0-
07		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-
08		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		-0-
*09		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535			CNTY: LIPSCOMB							
BOOKER TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	133245	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6092 - 6102	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			CNTY: LIPSCOMB							
CUNNINGHAM, M. F.				WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126 - 6143	
04		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-		37
05		1209 #	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-		37
06		1170 #	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-		37
07		1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-		37
08		1209 #	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-		37
*09		2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-		37

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CNTY: LIPSCOMB							
SLOUGH, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110	
04		1260 #	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-		499
05		1240 #	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-		499
06		1410 #	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-		499
07		1457 #	1228	-0-	-229	-0-	1228	2			N	-0-	169 1	330
08		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-		330
*09		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1231	2	N	-0-		330

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: LIPSCOMB							
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277	
04		240 #	70	-0-	-170	-0-	30	1	40	2	N	-0-		-0-
05		248 #	99	-0-	-149	-0-	31	1	68	2	N	-0-		-0-
06		240 #	179	-0-	-61	-0-	30	1	149	2	N	-0-		-0-
07		248 #	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-		-0-
08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	N	-0-		-0-
*09		195 R	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-		-0-

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596 - 7608	
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	312	1	1023	2	N	-0-		-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	322	1	901	2	N	-0-		-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	312	1	833	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1140	-0-	-255	-0-	322	1	818	2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	322	1	783	2	N	-0-		-0-
09		1140 N	1059	-0-	-81	-0-	312	1	747	2	N	-0-		-0-

BEGERT (10,200) APACHE CORPORATION WASHITA RIVER 34			06794 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	1.1174 - 13259		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5190 X	2422	-0-	-2768	-0-	621 40	1 9	1761	2	N	36	193	1	104
05	3007 X	2239	-0-	-768	-0-	738 51	1 9	1450	2	N	46			150
06	3150 X	1908	-0-	-1242	-0-	526 42	1 9	1340	2	N	38			188
07	3255 X	2257	-0-	-998	-0-	681 31	1 9	1545	2	N	28			216
08	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	737 32	1 9	2332	2	N	29			245
*09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	715 58	1 9	2153	2	N	53	201	1	97
STICKLEY			WELL #:	1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	1.2265 - 16565		
04	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	664 138	1 9	5869	2	N	125	188	1	152
05	6944 X	6886	-0-	-58	-0-	681 136	1 9	6069	2	N	124	178	1	98
06	6900 X	6417	-0-	-483	-0-	617 114	1 9	5686	2	N	104			202
07	7130 X	6544	-0-	-586	-0-	666 111	1 9	5767	2	N	101	180	1	123
08	6882 X	6298	-0-	-584	-0-	603 129	1 9	5566	2	N	117	184	1	56
09	6660 X	5963	-0-	-697	-0-	677 125	1 9	5161	2	N	114			170
TEPE			WELL #:	138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	1.1760 - 15774		
04	8670 X	6833	-0-	-1837	-0-	1436 216	1 9	5181	2	N	196	376	1	469
05	8959 X	7290	-0-	-1669	-0-	1627 186	1 9	5477	2	N	169	370	1	268
06	8250 X	5897	-0-	-2353	-0-	1148 160	1 9	4589	2	N	145	180	1	233
07	8184 X	5862	-0-	-2322	-0-	1288 234	1 9	4340	2	N	213	192	1	254
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1674 249	1 9	5620	2	N	226	186	1	294
*09	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1528 243	1 9	5847	2	N	221	413	1	102
BOWERS			WELL #:	104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	1.1911 - 15897		
04	40260 X	33805	-0-	-6455	-0-	2117 630	1 9	31058	2	N	573	559	1	263
05	39339 X	36086	-0-	-3253	-0-	2905 626	1 9	32555	2	N	569	578	1	254
06	35550 X	33585	-0-	-1965	-0-	2792 564	1 9	30229	2	N	513	418	1	349
07	36487 X	34198	-0-	-2289	-0-	2874 536	1 9	30788	2	N	487	571	1	265
08	36084 X	32712	-0-	-3372	-0-	2996 517	1 9	29199	2	N	470	568	1	167
09	34920 X	28580	-0-	-6340	-0-	2888 497	1 9	25195	2	N	452	374	1	245

BEGERT (10,200)		//CONT.//	06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
BEGERT TRUST 6		WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11182	- 13296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		90
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-		90
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-		90
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2233	2	63 9	N	57		147
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		147
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		147

ELM CREEK 46		WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212	- 13470	
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-		63
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2029	2	81 9	N	74		137
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-		137
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		137
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		137
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		137

BEGERT TRUST 5		WELL #:	1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192	- 13245	
04	3000 N	3370	-0-	370	370	3370	2		N	-0-		75
05	3100 N	3240	-0-	140	510	3204	2	36 9	N	33		108
06	3000 N	3248	-0-	248	758	3248	2		N	-0-		108
07	3100 N	3137	-0-	37	795	3137	2		N	-0-		108
*08	3922 X	3127	-0-	-795	-0-	3127	2		N	-0-		108
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT		108

HELTON 6		WELL #:	1	RRCID ->	241401	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11167	- 13168	
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1 9	N	1		203
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		203
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		203
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		203
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-		203
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT		203

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:	1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124	- 13214	
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		212
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		212
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		212
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1439	2	62 9	N	56		268
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		268
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT		268

WASHITA RIVER 40		WELL #:	1	RRCID ->	242759	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	14550	PERF.11484	- 13498	
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2638	2	67 9	N	61		428
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2663	2	65 9	N	59		487
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1 9	N	1		488
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2472	2	19 9	N	17		505
*08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2505	2	29 9	N	26	188 1	343
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT		343

PARNELL 7		WELL #:	1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235	- 13251	
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3976	2	37 9	N	34		192
05	3596 X	3512	-0-	-84	-0-	3467	2	45 9	N	41	175 1	58
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2930	2	44 9	N	40		98
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4517	2	81 9	N	74		172
*08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-		172
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT		172

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3256	2	79	9	N	72				135
05		3100 N	3277	-0-	177	177	3211	2	66	9	N	60				195
06		2653 N	2476	-0-	-177	-0-	2476	2			N	-0-				195
07		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-				195
*08		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2511	2	89	9	N	81	179	1		97
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				97

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150																
04		844 X	844	-0-	-0-	-0-	758	2	86	9	N	78				90
05		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				90
06		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				90
07		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				90
*08		868 X	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-				90
09		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				90

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232																
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				105
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				105
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				105
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1077	2	74	9	N	67				172
*08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				172
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				172

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952																
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	813	2	35	9	N	32				330
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	811	2	197	9	N	179	354	1		155
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				155
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				155
*08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				155
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				155

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495																
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3722	2	90	9	N	82				215
05		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-				215
06		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4328	2	80	9	N	73	176	1		112
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3927	2	33	9	N	30				142
*08		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3969	2	95	9	N	86				228
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				228

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061																
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				102
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				102
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				102
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				102
*08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				102
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				102

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		5	RRCID ->	254168	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	13565	PERF.	11324 - 13508		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			127
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

WESNER 247			WELL #:		1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	11515 - 13848		
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			48
05		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4689	2	109	9	N	99			147
06		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-			147
07		4061 X	3833	-0-	-228	-0-	3833	2			N	-0-			147
*08		4185 X	3889	-0-	-296	-0-	3798	2	91	9	N	83	190	1	40
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			40

WESNER 247			WELL #:		2	RRCID ->	254177	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11486 - 13849		
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			167
05		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-			167
06		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	2	1	9	N	1			168
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5226	2	110	9	N	100			268
*08		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5276	2	41	9	N	37	190	1	115
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			115

WESNER 246			WELL #:		1	RRCID ->	254178	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11539 - 13879		
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2691	2	32	9	N	29			287
05		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2896	2	47	9	N	43			330
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2699	2	84	9	N	76	193	1	213
07		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2730	2	10	9	N	9			222
*08		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2673	2	3	9	N	3			225
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			225

WESNER 245			WELL #:		1	RRCID ->	254181	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11726 - 14056		
04		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3896	2	19	9	N	17			387
05		3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3377	2	42	9	N	38			425
06		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2915	2	31	9	N	28			453
07		3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3329	2			N	-0-			453
*08		4061 X	2870	-0-	-1191	-0-	2859	2	11	9	N	10			463
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			463

WESNER 2			WELL #:		4	RRCID ->	254280	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11715 - 14010		
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3660	2	30	9	N	27			447
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5			452
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3587	2	30	9	N	27	196	1	283
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3592	2	19	9	N	17			300
*08		3813 X	3549	-0-	-264	-0-	3531	2	18	9	N	16	181	1	135
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			135

WESNER 245			WELL #:		4	RRCID ->	254559	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	14075	PERF.	11700 - 13962		
04		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			155
05		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			155
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2			157
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	N	3			160
*08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2			162
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			162

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975		PERF.11546 - 13889					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	55	9	N	50			433
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	N	15			448
06	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	-0-	1425	2	52	9	N	47	202	1	293
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5			298
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4			302
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT			302

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050		PERF.11615 - 13950					
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			207
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-			207
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	2	226	9	N	205			412
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	2	3	9	N	3			415
*08	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	-0-	3679	2	14	9	N	13			428
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	-0-					N	NO RPT			428

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11605 - 13808					
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			103
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	33	9	N	30			133
06	2280 N	2115	-0-	-165	-0-	-0-	2050	2	65	9	N	59			192
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2	44	9	N	40	175	1	57
*08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			57
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					N	NO RPT			57

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11580 - 13713					
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			147
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			147
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			147
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			147
*08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1			148
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-					N	NO RPT			148

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075		PERF.11705 - 14008					
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			183
05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			183
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			183
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5			188
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			188
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	NO RPT			188

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11729 - 14049					
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			155
05	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			155
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			155
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2	11	9	N	10			165
*08	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			165
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-					N	NO RPT			165

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084		PERF.11699 - 13976					
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	2	1	9	N	1			403
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3913	2	22	9	N	20			423
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	3920	2	55	9	N	50			473
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	2	29	9	N	26	177	1	322
*08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3847	2	28	9	N	25			347
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	-0-					N	NO RPT			347

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4098	2	2	9	N	2			180
05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-			180
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3932	2	42	9	N	38			218
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4437	2	8	9	N	7			225
*08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4778	2	85	9	N	77			302
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			302

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628					
04	7080 X	5631	-0-	-1449	-0-	5631	2			N	-0-			438
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9156	2	252	9	N	229	387	1	280
06	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7804	2	171	9	N	155			435
07	7812 X	7134	-0-	-678	-0-	7120	2	14	9	N	13	195	1	253
*08	7812 X	7731	-0-	-81	-0-	7578	2	153	9	N	139			392
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT			392

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173					
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			183
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			183
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			183
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			183
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			183
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			183

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330					
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	N	24			132
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			132
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1545	2	31	9	N	28			160
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1621	2	35	9	N	32			192
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1530	2	75	9	N	68			260
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			260

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479					
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4164	2	1	9	N	1	170	1	48
05	4588 X	4236	-0-	-352	-0-	4234	2	2	9	N	2			50
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4220	2	123	9	N	112			162
07	4495 X	4443	-0-	-52	-0-	4443	2			N	-0-			162
*08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-			162
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			162

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710					
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7610	2	14	9	N	13	169	1	297
05	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9282	2	138	9	N	125			422
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8620	2	237	9	N	215			637
07	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8364	2	56	9	N	51	190	1	498
*08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8261	2	68	9	N	62			560
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			560

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236					
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4813	2	30	9	N	27			130
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4553	2	80	9	N	73			203
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4192	2	61	9	N	55			258
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4206	2	83	9	N	75	186	1	147
*08	4991 X	4063	-0-	-928	-0-	4063	2			N	-0-			147
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			147

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4164	2	10	9	N	9				182
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4605	2	133	9	N	121				303
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4421	2	132	9	N	120				423
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4399	2	10	9	N	9				432
*08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4279	2	31	9	N	28				460
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT				460

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802															

04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3913	2	44	9	N	40				433
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4036	2	15	9	N	14				447
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3768	2	196	9	N	178				625
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3900	2	57	9	N	52				677
*08	4092 X	3798	-0-	-294	-0-	3796	2	2	9	N	2	192	1		487
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT				487

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758															

04	0 W	4663	-0-	4663	4663	4651	2	12	9	N	11				368
05	0 W	5154	-0-	5154	9817	5139	2	15	9	N	14				382
06	0 W	4744	-0-	4744	14561	4744	2			N	-0-				382
*07	18246 X	3685	-0-	-14561	-0-	3670	2	15	9	N	14	194	1		202
*08	4805 X	2248	-0-	-2557	-0-	2248	2			N	-0-				220
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT				220

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849															

*04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4000	2	33	9	N	30				447
*05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4110	2	34	9	N	31				478
*06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3950	2	33	9	N	30				508
*07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3903	2	14	9	N	13	191	1		330
*08	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	4011	2	28	9	N	25				355
*09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				355

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750															

*10	7409 X	5652	-0-	-1757	-0-	5607	2	45	9	N	41	174	1		200
*11	6540 X	5086	-0-	-1454	-0-	5043	2	43	9	N	39				239
*12	6231 X	5275	-0-	-956	-0-	5229	2	46	9	N	42				281
*01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5063	2	43	9	N	39				320
*02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4665	2	40	9	N	36				356
*03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4816	2	41	9	N	37				393
*04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4882	2	42	9	N	38				431
*05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5080	2	43	9	N	39				470
*06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4864	2	42	9	N	38				508
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4571	2	10	9	N	9	195	1		322
*08	5053 X	4565	-0-	-488	-0-	4424	2	141	9	N	128				450
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT				450

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220															

04	3240 X	3152	-0-	-88	-0-	3152	2			N	-0-				45
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-				45
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5391	2	167	9	N	152				197
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-				197
*08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6617	2	64	9	N	58	187	1		68
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT				68

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		3960 X	3281	-0-	-679	-0-	3257	2	24	9	N	22		382
05		4030 X	3696	-0-	-334	-0-	3627	2	69	9	N	63		445
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3766	2	157	9	N	143		588
07		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3968	2	26	9	N	24		612
*08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3877	2	32	9	N	29	191 1	450
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT		450

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

04		3960 X	1699	-0-	-2261	-0-	1697	2	2	9	N	2		220
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3791	2	243	9	N	221	366 1	75
06		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4115	2	85	9	N	77		152
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4222	2	69	9	N	63		215
*08		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4167	2	44	9	N	40	177 1	78
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		78

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

04		0 W	4962	-0-	4962	4962	4856	2	106	9	N	96		398
05		0 W	5131	-0-	5131	10093	5072	2	59	9	N	54		452
06		0 W	4946	-0-	4946	15039	4943	2	3	9	N	3	180 1	275
07		20083 X	5044	-0-	-15039	-0-	4987	2	57	9	N	52		327
*08		5084 X	5003	-0-	-81	-0-	4849	2	154	9	N	140		467
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT		467

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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147

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

04		5280 X	5271	-0-	-9	-0-	5271	2			N	-0-		282
05		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7441	2	204	9	N	185	362 1	105
06		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-		105
07		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-		105
*08		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-		105
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT		105

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

04		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-		258
05		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-			4	9	N	4		262
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4543	2	113	9	N	103		365
07		4371 X	4186	-0-	-185	-0-	4169	2	17	9	N	15		380
*08		4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4485	2	13	9	N	12		392
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		392

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

04		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9516	2	24	9	N	22		192
05		9207 X	8881	-0-	-326	-0-	8880	2	1	9	N	1		193
06		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	8940	2	272	9	N	247		440
07		8835 X	7696	-0-	-1139	-0-	7655	2	41	9	N	37	187 1	290
*08		9858 X	8880	-0-	-978	-0-	8778	2	102	9	N	93		383
09		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT		383

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WESNER 2		WELL #:		3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4288	2	28	9	N	25	313
05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	2			N	-0-	313
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-	313
07	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	3877	2	4	9	N	4	317
*08	4433	X	3554	-0-	-879	-0-	3553	2	1	9	N	1	318
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT	318

WESNER 248		WELL #:		3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740		
*10	10912	X	9739	-0-	-1173	-0-	9669	2	70	9	N	64	292
*11	10110	X	9170	-0-	-940	-0-	9058	2	112	9	N	102	225
*12	10168	X	8683	-0-	-1485	-0-	8611	2	72	9	N	65	290
*01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	2	41	9	N	37	327
*02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7263	2	20	9	N	18	345
*03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8100	2	42	9	N	38	383
*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7535	2	191	9	N	174	168
*05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7563	2	59	9	N	54	222
*06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7183	2	88	9	N	80	302
*07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7441	2	18	9	N	16	127
*08	7936	X	7519	-0-	-417	-0-	7406	2	113	9	N	103	230
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT	230

WESNER 248		WELL #:		2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9955	2	81	9	N	74	477
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10085	2	251	9	N	228	352
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9234	2	145	9	N	132	292
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9601	2	77	9	N	70	362
*08	9982	X	8986	-0-	-996	-0-	8895	2	91	9	N	83	445
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT	445

WESNER 2		WELL #:		1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6787	2	12	9	N	11	453
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6871	2	17	9	N	15	468
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-	280
07	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	5592	2	41	9	N	37	125
*08	7006	X	4941	-0-	-2065	-0-	4919	2	22	9	N	20	145
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT	145

WESNER 2		WELL #:		2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
04	5430	X	5428	-0-	-2	-0-	5428	2			N	-0-	285
05	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5295	2			N	-0-	285
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-	285
07	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4818	2	36	9	N	33	318
*08	5580	X	4650	-0-	-930	-0-	4620	2	30	9	N	27	345
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT	345

WASHITA RIVER 2		WELL #:		6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120		
04	29757	X	29757	-0-	-0-	-0-	29757	2			N	-0-	450
05	29426	X	29426	-0-	-0-	-0-	29424	2	2	9	N	2	452
06	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25676	2	218	9	N	198	650
07	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24211	2	427	9	N	388	657
*08	30535	X	20859	-0-	-9676	-0-	20581	2	278	9	N	253	910
09	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT	910

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		24120 X	20629	-0-	-3491	-0-	20629	2		N	-0-		42
05		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	2		N	-0-		42
06		21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2		N	-0-		42
07		20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	20301	2		N	-0-		42
*08		21173 X	18393	-0-	-2780	-0-	18393	2		N	-0-		42
09		21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-				N	NO RPT		42

LINN OPERATING, INC.				501545									
BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128	- 13348	
04		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1218	2	23	9	N	21	36
05		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1253	2	11	9	N	10	46
06		1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1163	2	22	9	N	20	66
07		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1239	2	21	9	N	19	85
08		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1217	2	12	9	N	11	96
09		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1166	2	13	9	N	12	108

BEGERT TRUST 31		WELL #:		1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386	- 13258	
04		2190 N	2000	-0-	-190	-0-	30	1	1945	2	N	23	112
							25	9					
05		2263 N	1998	-0-	-265	-0-	31	1	1943	2	N	22	134
							24	9					
06		2190 N	1876	-0-	-314	-0-	30	1	1818	2	N	25	159
							28	9					
07		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	31	1	1707	2	N	15	174
							17	9					
08		2015 N	1746	-0-	-269	-0-	31	1	1693	2	N	20	194
							22	9					
09		1890 N	1745	-0-	-145	-0-	30	1	1697	2	N	16	210
							18	9					

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114	- 13258	
04		3240 X	2764	-0-	-476	-0-	30	1	2672	2	N	56	110
							62	9					
05		3348 X	2970	-0-	-378	-0-	31	1	2917	2	N	20	130
							22	9					
06		3120 X	2840	-0-	-280	-0-	30	1	2782	2	N	25	155
							28	9					
07		3224 X	2819	-0-	-405	-0-	31	1	2778	2	N	9	164
							10	9					
08		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	31	1	2726	2	N	56	220
							62	9					
09		2880 X	2645	-0-	-235	-0-	30	1	2598	2	N	15	45
							17	9					

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118	- 13356	
04		2130 N	1639	-0-	-491	-0-	1617	2	22	9	N	20	43
05		2139 N	1764	-0-	-375	-0-	1699	2	65	9	N	59	102
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	102
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	2	39	9	N	35	137
08		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1733	2	4	9	N	4	141
09		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-	36

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1606	2	18	9	N	16			153
05	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	1685	2	9	9	N	8	95	1	66
06	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1555	2			N	-0-			66
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1737	2	62	9	N	56			122
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1667	2	2	9	N	2			124
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1627	2	50	9	N	45	112	1	57

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210						
04	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2147	2	6	9	N	5			71
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2128	2	11	9	N	10			81
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2132	2	12	9	N	11			92
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2162	2	2	9	N	2			94
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	60	1	2027	2	N	1	56	1	39
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	282	1	2069	2	N	2			41

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354						
04	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2636	2	17	9	N	15			105
05	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2799	2	52	9	N	47			152
06	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2723	2	13	9	N	12			164
07	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2710	2	6	9	N	5			169
08	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2761	2	17	9	N	15			184
09	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2554	2	31	9	N	28			212

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198						
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2727	2	17	9	N	15			160
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2849	2	18	9	N	16			176
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2761	2	19	9	N	17			193
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12	178	1	27
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	60	1	2863	2	N	-0-			27
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	282	1	2766	2	N	10			36

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262						
04	2670	N	2221	-0-	-449	-0-	2165	2	56	9	N	51	91	1	63
05	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	2163	2	25	9	N	23			86
06	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2120	2	28	9	N	25	92	1	19
07	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1934	2	32	9	N	29			48
08	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	70	1	2051	2	N	41			89
09	2160	N	1964	-0-	-196	-0-	1928	2	36	9	N	33			122

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540						
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2625	2	36	9	N	33			78
05	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2677	2	22	9	N	20			98
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	N	25			123
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2616	2	11	9	N	10	82	1	51
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	70	1	2530	2	N	20			71
09	2460	X	2432	-0-	-28	-0-	2430	2	2	9	N	2	57	1	16

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BEGERT TRUST 5		WELL #:		2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1155 2	2 9	N	2			57
05		1674 N	1234	-0-	-440	-0-	40 1	1192 2	N	2			59
							2 9						
06		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1146 2	2 9	N	2			61
07		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1181 2	6 9	N	5			66
08		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1110 2	14 9	N	13			79
09		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1050 2	6 9	N	5			84

BEGERT TRUST 31		WELL #:		2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
04		1350 N	1039	-0-	-311	-0-	1032 2	7 9	N	6			60
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1134 2	11 9	N	10			70
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996 2	19 9	N	17			87
07		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1016 2	9 9	N	8			95
08		1147 N	927	-0-	-220	-0-	923 2	4 9	N	4	61 1		38
09		1020 N	926	-0-	-94	-0-	918 2	8 9	N	7			45

BOWERS 37		WELL #:		2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
04		4260 X	3228	-0-	-1032	-0-	3186 2	42 9	N	38			168
05		4402 X	3722	-0-	-680	-0-	3700 2	22 9	N	20			188
06		4140 X	3611	-0-	-529	-0-	3586 2	25 9	N	23	155 1		56
07		4154 X	3782	-0-	-372	-0-	3726 2	56 9	N	51			107
08		4154 X	3588	-0-	-566	-0-	3552 2	36 9	N	33			140
09		3630 X	3493	-0-	-137	-0-	3469 2	24 9	N	22			162

COLE 66		WELL #:		1		RRCID -> 245146		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832		
04		570 N	522	-0-	-48	-0-	522 2		N	-0-			35
05		589 N	497	-0-	-92	-0-	494 2	3 9	N	3			38
06		630 N	437	-0-	-193	-0-	437 2		N	-0-			38
07		527 N	417	-0-	-110	-0-	414 2	3 9	N	3			41
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2		N	-0-			41
09		450 N	338	-0-	-112	-0-	338 2		N	-0-			41

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
04		1500 N	1143	-0-	-357	-0-	1101 2	42 9	N	38	109 1		20
05		1643 N	1180	-0-	-463	-0-	1180 2		N	-0-			20
06		1770 N	1165	-0-	-605	-0-	1165 2		N	-0-			20
07		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 2		N	-0-			20
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60 1	1149 2	N	6			26
							7 9						
09		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1077 2	26 9	N	24			50

E.B. FLOWERS 1		WELL #:		1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447 2		N	-0-			94
05		1488 N	1227	-0-	-261	-0-	1227 2		N	-0-			94
06		1470 N	1146	-0-	-324	-0-	1146 2		N	-0-			94
07		1488 N	1056	-0-	-432	-0-	1056 2		N	-0-			94
08		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	70 1	1095 2	N	6			100
							7 9						
09		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062 2		N	-0-			100

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	5520 X	4619	-0-	-901	-0-	4568 2	51 9		N	46	92 1		65
05	5704 X	4718	-0-	-986	-0-	4674 2	44 9		N	40			105
06	4710 X	4544	-0-	-166	-0-	4507 2	37 9		N	34	80 1		59
07	4867 X	4607	-0-	-260	-0-	4568 2	39 9		N	35			94
08	4867 X	4600	-0-	-267	-0-	106 1	4458 2		N	33			127
09	4620 X	4374	-0-	-246	-0-	36 9	4304 2	70 9	N	64			191

BEGERT TRUST 3		WELL #:		2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
04	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	2836 2	21 9		N	19			122
05	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2876 2	25 9		N	23			145
06	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	2911 2	17 9		N	15			160
07	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2890 2	22 9		N	20			180
08	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2843 2	1 9		N	1			181
09	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	20 1	2637 2	21 9	N	19			200

BEGERT TRUST 43		WELL #:		2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575		
04	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	1731 2	20 9		N	18			40
05	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	1758 2	4 9		N	4			44
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1662 2	33 9		N	30			74
07	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1626 2	28 9		N	25			99
08	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	29 1	1665 2	14 9	N	13	69 1		43
09	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	20 1	1657 2		N	-0-			43

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402		
04	3300 X	3013	-0-	-287	-0-	3000 2	13 9		N	12			106
05	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	3107 2	52 9		N	47			153
06	3090 X	2602	-0-	-488	-0-	2585 2	17 9		N	15			168
07	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2986 2	13 9		N	12			180
08	3193 X	2961	-0-	-232	-0-	2935 2	26 9		N	24			204
09	3090 X	2930	-0-	-160	-0-	2923 2	7 9		N	6	173 1		37

BEGERT TRUST 5		WELL #:		3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610		
04	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1902 2	14 9		N	13			114
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1979 2	11 9		N	10			124
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1924 2	21 9		N	19			143
07	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1944 2	12 9		N	11	54 1		100
08	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1928 2	10 9		N	9			109
09	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1875 2	4 9		N	4			113

BEGERT TRUST 6		WELL #:		2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146		
04	3000 N	2685	-0-	-315	7727	2671 2	14 9		N	13			53
05	3100 N	2317	-0-	-783	6944	2314 2	3 9		N	3			56
06	3000 N	2461	-0-	-539	6405	2461 2			N	-0-			56
07	3100 N	2491	-0-	-609	5796	2491 2			N	-0-			56
08	3100 N	2395	-0-	-705	5091	2372 2	23 9		N	21			77
*09	3000 N	2391	-0-	-609	4482	10 1	2370 2		N	10			87

11 9													

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3630 X	1946	-0-	-1684	-0-	1943	2	3	9	N	3				37
05	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	3208	2	72	9	N	65				102
06	3450 X	3335	-0-	-115	-0-	3294	2	41	9	N	37				139
07	3441 X	3295	-0-	-146	-0-	3275	2	20	9	N	18				157
08	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3170	2	11	9	N	10	127	1		40
09	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3082	2	20	9	N	18				58

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150						
04	4290 X	3729	-0-	-561	-0-	3684	2	45	9	N	41				97
05	4433 X	3831	-0-	-602	-0-	3756	2	75	9	N	68				165
06	4080 X	3637	-0-	-443	-0-	3595	2	42	9	N	38				203
07	4154 X	3626	-0-	-528	-0-	3587	2	39	9	N	35	189	1		49
08	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3570	2	88	9	N	80				129
09	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3418	2	43	9	N	39				168

CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058						
04	3000 N	2322	-0-	-678	13025	2321	2	1	9	N	1				189
05	3100 N	2188	-0-	-912	12113	2131	2	57	9	N	52	192	1		49
06	3000 N	2906	-0-	-94	12019	2822	2	84	9	N	76				125
07	3100 N	2906	-0-	-194	11825	2870	2	36	9	N	33				158
08	3100 N	2720	-0-	-380	11445	60	1	2647	2	N	12				170
*09	3000 N	3094	-0-	94	11539	282	1	2770	2	N	38				208

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288						
04	3150 X	2582	-0-	-568	-0-	2538	2	44	9	N	40	196	1		27
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2562	2	12	9	N	11				38
06	3150 X	2511	-0-	-639	-0-	2472	2	39	9	N	35				73
07	3193 X	2762	-0-	-431	-0-	2708	2	54	9	N	49				122
08	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2635	2	47	9	N	43	106	1		59
*09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2837	2	11	9	N	10				69

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261						
04	1740 N	1294	-0-	-446	-0-	1272	2	22	9	N	20				67
05	2759 N	1380	-0-	-1379	-0-	1373	2	7	9	N	6				73
06	2160 N	1319	-0-	-841	-0-	1307	2	12	9	N	11				84
07	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1292	2	7	9	N	6				90
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	70	1	1264	2	N	16	78	1		28
09	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	18	9	15	9	N	14				42

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312						
04	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	1876	2	56	9	N	51				130
05	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1953	2	33	9	N	30	101	1		59
06	2130 N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			N	-0-				59
07	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-				59
08	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	1860	2	42	9	N	38				97
09	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1907	2	1	9	N	1	69	1		29

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
BEGERT TRUST 44			WELL #:		1	RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11132 - 13260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1816	2	25	9	N	23			105
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1881	2	30	9	N	27			132
06		1950 N	1846	-0-	-104	-0-	1817	2	29	9	N	26			158
07		1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1801	2	29	9	N	26			184
08		1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1833	2	42	9	N	38			222
09		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1781	2	25	9	N	23	189	1	56

HELTON 6			WELL #:		3	RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11186 - 13283			
04		3360 X	2879	-0-	-481	-0-	2872	2	7	9	N	6	174	1	33
05		3472 X	2961	-0-	-511	-0-	2909	2	52	9	N	47	47	1	33
06		3360 X	2765	-0-	-595	-0-	2765	2			N	-0-			33
07		3348 X	2589	-0-	-759	-0-	2589	2			N	-0-			33
08		2976 X	2572	-0-	-404	-0-	2530	2	42	9	N	38			71
*09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3350	2	23	9	N	21			92

ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		4	RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11271 - 13299			
04		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	30	1	2450	2	N	14			94
							15	9							
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2455	2	N	56			150
							62	9							
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	N	34			184
							37	9							
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	31			215
							34	9							
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	31	1	2289	2	N	15			230
							17	9							
*09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N	19	173	1	76
							21	9							

BOWERS 37			WELL #:		3	RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11267 - 13497			
04		3030 X	1802	-0-	-1228	-0-	1773	2	29	9	N	26			125
05		3131 X	2404	-0-	-727	-0-	2398	2	6	9	N	5			130
06		2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2336	2	11	9	N	10			140
07		2821 X	2401	-0-	-420	-0-	2387	2	14	9	N	13			153
08		2666 X	2312	-0-	-354	-0-	2302	2	10	9	N	9	115	1	47
*09		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2376	2	23	9	N	21			68

BEGERT TRUST 44			WELL #:		2	RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.11131 - 13298			
04		2400 N	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-			117
05		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-			117
06		2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-			117
07		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-			117
08		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-			117
09		2190 N	2136	-0-	-54	-0-	2124	2	12	9	N	11	105	1	23

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
FLOWERS, J.R. 2		WELL #:		2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3600 X	2879	-0-	-721	-0-	2842	2	37	9	N	34	95	1	77
05	3720 X	3117	-0-	-603	-0-	3065	2	52	9	N	47			124
06	3330 X	2878	-0-	-452	-0-	2846	2	32	9	N	29			153
07	3441 X	2929	-0-	-512	-0-	2904	2	25	9	N	23	100	1	76
08	3193 X	3108	-0-	-85	-0-	70	1	2997	2	N	37			113
						41	9							
09	3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2934	2	36	9	N	33			146

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
04	4020 X	3278	-0-	-742	-0-	3278	2			N	-0-			132
05	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3893	2	48	9	N	44			176
06	4620 X	2867	-0-	-1753	-0-	2838	2	29	9	N	26			202
07	4371 X	3765	-0-	-606	-0-	3732	2	33	9	N	30			232
08	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	60	1	3502	2	N	38			270
						42	9							
*09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	282	1	3543	2	N	67	176	1	161
						74	9							

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
04	3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2664	2	36	9	N	33	176	1	19
05	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2392	2	17	9	N	15			34
06	3000 X	2495	-0-	-505	-0-	2481	2	14	9	N	13			47
07	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	2454	2	15	9	N	14			61
08	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2709	2	40	9	N	36			97
09	2700 X	2481	-0-	-219	-0-	2466	2	15	9	N	14			111

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073			
04	2370 N	2227	-0-	-143	-0-	2220	2	7	9	N	6			79
05	2325 N	1940	-0-	-385	-0-	1940	2			N	-0-			79
06	2190 N	1966	-0-	-224	-0-	1949	2	17	9	N	15			94
07	2294 N	1957	-0-	-337	-0-	1948	2	9	9	N	8			102
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1883	2	N	15	61	1	56
						17	9							
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	282	1	1721	2	N	4			58
						4	9							

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
04	1470 N	1057	-0-	-413	-0-	1050	2	7	9	N	6			159
05	1457 N	1098	-0-	-359	-0-	1053	2	45	9	N	41	175	1	25
06	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	1025	2	12	9	N	11			36
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1030	2	14	9	N	13			49
08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1051	2	19	9	N	17			66
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	989	2	9	9	N	8			74

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2460 N	1846	-0-	-614	-0-	1846 2	N	-0-			31
05	2573 N	1941	-0-	-632	-0-	1941 2	N	-0-			31
06	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	2164 2	N	-0-			31
07	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702 2	N	-0-			31
08	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	90 1	N	3	1725 2		34
						3 9					
09	2160 N	1677	-0-	-483	-0-	1658 2	N	17	19 9		51

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374		
04	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1097 2	N	-0-		108 1	21
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	18	20 9		39
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	4	4 9		43
07	1147 N	859	-0-	-288	-0-	849 2	N	9	10 9		52
08	1581 N	1094	-0-	-487	-0-	70 1	N	8	1015 2		60
						9 9					
09	1980 N	1015	-0-	-965	-0-	978 2	N	34	37 9		94

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336		
04	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1845 2	N	3	3 9		189
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	60 1	N	60	1961 2	171 1	78
						66 9					
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	23	25 9		101
07	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1860 2	N	3	3 9		104
08	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1901 2	N	45	50 9	124 1	25
09	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1809 2	N	3	3 9		28

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120		
04	1230 N	845	-0-	-385	-0-	832 2	N	12	13 9		78
05	1147 N	861	-0-	-286	-0-	853 2	N	7	8 9		85
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	866 2	N	8	9 9		93
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	913 2	N	7	8 9		100
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	90 1	N	2	882 2	59 1	43
						2 9					
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	750 2	N	4	4 9		47

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213		
04	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1570 2	N	6	7 9	79 1	27
05	1922 N	1640	-0-	-282	-0-	1629 2	N	10	11 9		37
06	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1515 2	N	18	20 9		55
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1619 2	N	15	17 9		70
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	70 1	N	32	1581 2		102
						35 9					
09	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1493 2	N	13	14 9		115

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440		
04	2190 X	1801	-0-	-389	-0-	1759 2	N	38	42 9		106
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	14	15 9		120
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	4	4 9	23 1	101
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	50	55 9		151
08	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	2282 2	N	12	13 9		163
09	2700 X	2135	-0-	-565	-0-	2132 2	N	3	3 9		166

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1530 N	1110	-0-	-420	-0-	1110 2		N	-0-			50
05	1550 N	1136	-0-	-414	-0-	1136 2		N	-0-			50
06	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	1040 2		N	-0-			50
07	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1023 2	4 9	N	4			54
08	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	70 1	1041 2	N	6			60
						7 9						
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 2		N	-0-			60

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323				
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1409 2	11 9	N	10			117
05	2108 N	1533	-0-	-575	-0-	1522 2	11 9	N	10			127
06	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1501 2	23 9	N	21			148
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			148
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1758 2	7 9	N	6	61 1		93
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698 2	1 9	N	1			94

E. B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413				
04	3120 X	2403	-0-	-717	-0-	2403 2		N	-0-			80
05	3534 X	2690	-0-	-844	-0-	2599 2	91 9	N	83			163
06	3240 X	2606	-0-	-634	-0-	2554 2	52 9	N	47	159 1		51
07	3348 X	2479	-0-	-869	-0-	2448 2	31 9	N	28			79
08	2821 X	2543	-0-	-278	-0-	70 1	2431 2	N	38			117
						42 9						
09	2610 X	2399	-0-	-211	-0-	2344 2	55 9	N	50	96 1		71

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300				
04	2250 N	2145	-0-	-105	-0-	2117 2	28 9	N	25	130 5		74
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2793 2	29 9	N	26			100
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2839 2	33 9	N	30			130
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2880 2	22 9	N	20			150
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	90 1	2860 2	N	22	123 1		49
						24 9						
*09	3000 N	3183	-0-	183	183	422 1	2727 2	N	31			80
						34 9						

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			85
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146				
04	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1829 2	2 9	N	2			108
05	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	1964 2	34 9	N	31			139
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2663 2	25 9	N	23			162
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2587 2	32 9	N	29			191
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	60 1	2419 2	N	25			216
						28 9						
*09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	282 1	2268 2	N	18			234
						20 9						

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4230	X	3350	-0-	-880	-0-	3302	2	48	9	N	44			203
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	3957	2	57	9	N	52	171	1	84
06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	3703	2	58	9	N	53			137
07	4154	X	4073	-0-	-81	-0-	4015	2	58	9	N	53			190
08	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3967	2	25	9	N	23	129	1	84
09	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3820	2	69	9	N	63			147

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101						
04	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1174	2	2	9	N	2			48
05	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1225	2			N	-0-			48
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	10	1	1199	2	N	-0-			48
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2			50
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	10	1	1186	2	N	-0-			50
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-			50

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307						
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	70	1	1160	2	N	7			61
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	8	9	5	1	N	10			71
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11	9	1354	2	N	3			74
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1229	2	11	9	N	10			84
08	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1263	2	8	9	N	7	65	1	26
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1172	2	3	9	N	3			29

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289						
04	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	2415	2	4	9	N	4	94	1	25
05	3038	N	2448	-0-	-590	-0-	2448	2			N	-0-			25
06	2700	N	2373	-0-	-327	-0-	2366	2	7	9	N	6			31
07	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	2139	2			N	-0-			31
08	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	70	1	2283	2	N	2			33
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2	9	2461	2	N	10			43

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477						
04	2940	X	2336	-0-	-604	-0-	2313	2	23	9	N	21			46
05	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	2337	2	22	9	N	20			66
06	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2253	2	3	9	N	3			69
07	2821	X	2372	-0-	-449	-0-	2354	2	18	9	N	16	77	1	8
08	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	106	1	2288	2	N	13			21
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	14	9	2081	2	N	15			36

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321						
04	3000	X	2514	-0-	-486	-0-	2490	2	24	9	N	22	60	1	25
05	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2588	2	26	9	N	24			49
06	3000	X	2514	-0-	-486	-0-	2504	2	10	9	N	9			58
07	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	2348	2	8	9	N	7			65
08	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	70	1	2483	2	N	37			102
09	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	41	9	2365	2	N	14			116

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2736 2	36 9	N	33			120
05	3038 X	2554	-0-	-484	-0-	2540 2	14 9	N	13			133
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3785 2	20 9	N	18			151
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4015 2	13 9	N	12			163
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	60 1	3145 2	N	23			186
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	282 1	2955 2	N	23			209
						25 9						

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
04	3450 X	2619	-0-	-831	-0-	2565 2	54 9	N	49	150	1	55
05	3565 X	2568	-0-	-997	-0-	2562 2	6 9	N	5			60
06	3450 X	2935	-0-	-515	-0-	2803 2	132 9	N	120			180
07	3224 X	2833	-0-	-391	-0-	2761 2	72 9	N	65	168	1	77
08	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	70 1	2693 2	N	26			103
						29 9						
09	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2520 2	55 9	N	50			153

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
04	5490 X	5146	-0-	-344	-0-	5126 2	20 9	N	18			152
05	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	5314 2	29 9	N	26			178
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5130 2	36 9	N	33	60	1	151
07	5301 X	5257	-0-	-44	-0-	5240 2	17 9	N	15			166
08	5301 X	5196	-0-	-105	-0-	5184 2	12 9	N	11			177
09	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	5010 2	17 9	N	15	175	1	17

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386			
04	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	2479 2	58 9	N	53			94
05	3038 X	2566	-0-	-472	-0-	2547 2	19 9	N	17			111
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2456 2	29 9	N	26	95	1	42
07	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2478 2	11 9	N	10			52
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	70 1	2469 2	N	14			66
						15 9						
09	2430 N	2262	-0-	-168	-0-	2234 2	28 9	N	25			91

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227			
04	2494 X	2443	-0-	-51	-0-	2441 2	2 9	N	2			72
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2527 2	1 9	N	1			73
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			73
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-			73
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2457 2	15 9	N	14			87
09	2370 X	2365	-0-	-5	-0-	2357 2	8 9	N	7	72	1	22

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676			
04	3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2618 2	30 9	N	27			192
05	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	2653 2	50 9	N	45	187	1	50
06	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2585 2	37 9	N	34			84
07	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2529 2	22 9	N	20			104
08	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	2515 2	31 9	N	28	69	1	63
09	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2418 2	28 9	N	25			88

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		2		RRCID -> 253352			COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3900 X	2761	-0-	-1139	-0-	2744 2	17 9	N	15			95
05		3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3170 2	36 9	N	33			128
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3471 2	65 9	N	59			187
07		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4301 2	47 9	N	43	176 1		54
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	60 1	4030 2	N	38			92
							42 9						
*09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	282 1	3624 2	N	31			123
							34 9						

FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		4		RRCID -> 253445			COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350		
04		2040 N	1655	-0-	-385	-0-	1629 2	26 9	N	24	161 1		36
05		2108 N	1465	-0-	-643	-0-	1389 2	76 9	N	69			105
06		1950 N	1508	-0-	-442	-0-	1486 2	22 9	N	20	84 1		41
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1932 2	50 9	N	45			86
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	70 1	1919 2	N	51			137
							56 9						
*09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1801 2	42 9	N	38			175

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		2		RRCID -> 253449			COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441		
04		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1371 2	26 9	N	24	89 1		49
05		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1508 2	6 9	N	5			54
06		1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1099 2	4 9	N	4			58
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1705 2	34 9	N	31			89
08		1519 N	1235	-0-	-284	-0-	70 1	1165 2	N	-0-			89
*09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1690 2	23 9	N	21			110

HELTON 6		WELL #:		4		RRCID -> 253450			COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276		
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4256 2	123 9	N	112	185 1		118
05		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4003 2	80 9	N	73	140 1		51
06		4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4136 2		N	-0-			51
07		4526 X	4206	-0-	-320	-0-	4114 2	92 9	N	84			135
08		4526 X	4190	-0-	-336	-0-	4112 2	78 9	N	71			206
09		4380 X	3944	-0-	-436	-0-	3933 2	11 9	N	10	172 1		44

BEGERT TRUST 31		WELL #:		4		RRCID -> 253460			COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192		
04		1410 N	1038	-0-	-372	-0-	30 1	989 2	N	17			56
							19 9						
05		1147 N	924	-0-	-223	-0-	18 1	900 2	N	5			61
							6 9						
06		1170 N	837	-0-	-333	-0-	834 2	3 9	N	3			64
07		1085 N	737	-0-	-348	-0-	737 2		N	-0-			64
08		930 N	706	-0-	-224	-0-	2 1	698 2	N	5			69
							6 9						
09		840 N	771	-0-	-69	-0-	768 2	3 9	N	3			72

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11173 - 13327	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2310 N	1774	-0-	-536	-0-	1774	2	N	-0-		99
05	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	10	1	N	34		133
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	37	9	N	18		151
07	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	30	1	N	1	134 1	18
08	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	20	9	N	13		31
09	1710 N	1603	-0-	-107	-0-	1723	2	N	5		36
						1674	2	N			
						1597	2	N			

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11082 - 13265	
04	3000 N	2023	-0-	-977	273	30	1	N	9	184 1	31
05	2305 N	2032	-0-	-273	-0-	10	9	N	17		48
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	N	34		82
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	19	9	N	17	3 8	96
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	N	19	46 1	69
*09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	37	9	N	7		76
						31	1	N			
						19	9	N			
						21	9	N			
						30	1	N			
						8	9	N			

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11171 - 13115	
04	2340 N	2056	-0-	-284	-0-	2044	2	N	11		36
05	2387 N	2047	-0-	-340	-0-	2047	2	N	-0-		36
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	12		48
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	15		63
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	60	1	N	16		79
*09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	18	9	N	17		96
						282	1	N			
						19	9	N			

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11117 - 12753	
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	15		117
05	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	2		119
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	13		132
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	10		142
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	60	1	N	14	106 1	50
*09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	15	9	N	10		60
						282	1	N			
						11	9	N			

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312	
04	1350 N	958	-0-	-392	-0-	956	2	N	2		58
05	1333 N	936	-0-	-397	-0-	936	2	N	-0-		58
06	1080 N	920	-0-	-160	-0-	920	2	N	-0-		58
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2	N	-0-		58
08	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	2	N	-0-		58
09	930 N	767	-0-	-163	-0-	10	1	N	-0-		58

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	1			115
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	81	1	2542	2	N	8			123
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	21	1	2285	2	N	9			132
07	2077 N	1196	-0-	-881	-0-	9	1	1187	2	N	-0-			132
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	115	1	17
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			17

HELTON 6		WELL #:		2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	30	1	3480	2	N	41			120
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	31	1	3568	2	N	72			192
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1	3329	2	N	24	179	1	37
07	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	31	1	2935	2	N	-0-			37
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3392	2	N	50			87
09	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	30	1	3149	2	N	4			91

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
04	2550 N	2230	-0-	-320	-0-	2197	2	33	9	N	30			157
05	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2246	2	39	9	N	35	181	1	11
06	2130 N	1826	-0-	-304	-0-	1816	2	10	9	N	9			20
07	2294 N	1461	-0-	-833	-0-	1458	2	3	9	N	3			23
08	2294 N	1638	-0-	-656	-0-	1627	2	11	9	N	10			33
*09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	2	14	9	N	13			46

BEGERT TRUST 43		WELL #:		1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416			
04	2010 N	1598	-0-	-412	-0-	1587	2	11	9	N	10			51
05	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1862	2	24	9	N	22			73
06	1950 N	1699	-0-	-251	-0-	1675	2	24	9	N	22	59	1	36
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			36
08	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	50	1	1472	2	N	23			59
09	1710 N	1545	-0-	-165	-0-	1532	2	13	9	N	12			71

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696			
04	4410 X	3672	-0-	-738	-0-	3665	2	7	9	N	6			180
05	4557 X	3469	-0-	-1088	-0-	3459	2	10	9	N	9			189
06	3930 X	3658	-0-	-272	-0-	3645	2	13	9	N	12	137	1	64
07	4061 X	3545	-0-	-516	-0-	3536	2	9	9	N	8			72
08	4061 X	3646	-0-	-415	-0-	3629	2	17	9	N	15			87
09	3660 X	3551	-0-	-109	-0-	3543	2	8	9	N	7			94

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2944	N	596	-0-	-2348	-0-	585 2	11 9	N	10			121
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1422 2	31 9	N	28			149
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903 2	28 9	N	25			174
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915 2	22 9	N	20			194
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70 1	1580 2	N	11			205
							12 9						
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	271 1	1703 2	N	10			212
							11 9						

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	989 2	14 9	N	13			79
05	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	41 1	1034 2	N	4			83
							4 9						
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1047 2	30 9	N	27			110
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059 2	15 9	N	14			124
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	841 2	13 9	N	12	91 1		45
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	10 1	929 2	N	7			52
							8 9						

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250				
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5243 2	72 9	N	65			152
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5159 2	109 9	N	99	167 1		84
06	5070	X	4238	-0-	-832	-0-	4207 2	31 9	N	28			112
07	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	4985 2	54 9	N	49			161
08	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	60 1	4691 2	N	84	181 1		64
							92 9						
*09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	282 1	5112 2	N	69			133
							76 9						

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260				
04	3930	X	3344	-0-	-586	-0-	3312 2	32 9	N	29			156
05	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3501 2	34 9	N	31			187
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	3349 2	8 9	N	7			194
07	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3264 2	1 9	N	1	173 1		22
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3366 2	48 9	N	44			66
09	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3312 2	36 9	N	33			99

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070				
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4775 2	75 9	N	68			219
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4874 2	66 9	N	60	185 1		94
06	4800	X	4663	-0-	-137	-0-	4600 2	63 9	N	57			151
07	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4767 2	96 9	N	87	185 1		53
08	4960	X	4721	-0-	-239	-0-	4656 2	65 9	N	59			112
09	4800	X	4564	-0-	-236	-0-	4500 2	64 9	N	58			170

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277				
04	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	4971 2	89 9	N	81			124
05	5704	X	5183	-0-	-521	-0-	5087 2	96 9	N	87			211
06	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4902 2	50 9	N	45	180 1		76
07	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	4899 2	81 9	N	74			150
08	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	4932 2	89 9	N	81	69 1		162
09	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4183 2	35 9	N	32			194

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5340	2	45	9	N	41		97
05	6324 X	5225	-0-	-1099	-0-	5181	2	44	9	N	40		137
06	5670 X	4688	-0-	-982	-0-	4663	2	25	9	N	23		160
07	5859 X	5131	-0-	-728	-0-	5086	2	45	9	N	41		201
08	5828 X	5039	-0-	-789	-0-	60	1	4940	2	N	35	180 1	56
09	5400 X	5120	-0-	-280	-0-	282	1	4802	2	N	33		89
						39	9						
						36	9						
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288				
04	5730 X	5232	-0-	-498	-0-	302	1	4922	2	N	7		53
05	5921 X	5386	-0-	-535	-0-	312	1	5052	2	N	20		73
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	22	9	4729	2	N	18		91
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	10	1	4769	2	N	49		140
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	20	9	54	9	N	49		140
*09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	70	1	4255	2	N	32	120 1	52
						35	9						
						4133	2	24	9	N	22		74
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256				
04	6900 X	6413	-0-	-487	-0-	6345	2	68	9	N	62		219
05	7130 X	6590	-0-	-540	-0-	6539	2	51	9	N	46	179 1	86
06	6540 X	6514	-0-	-26	-0-	6380	2	134	9	N	122		208
07	6634 X	6471	-0-	-163	-0-	6388	2	83	9	N	75		283
08	6634 X	6400	-0-	-234	-0-	60	1	6304	2	N	33	159 1	157
09	6510 X	6289	-0-	-221	-0-	36	9	282	1	N	34		191
						37	9						
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338				
04	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	5120	2	119	9	N	108	179 1	106
05	5642 X	5370	-0-	-272	-0-	5289	2	81	9	N	74	104 1	76
06	5370 X	4322	-0-	-1048	-0-	4247	2	75	9	N	68		144
07	5549 X	3855	-0-	-1694	-0-	3728	2	127	9	N	115	88 1	171
08	5549 X	3864	-0-	-1685	-0-	90	1	3638	2	N	124	178 1	117
09	5250 X	3597	-0-	-1653	-0-	136	9	3491	2	N	96		213
						37	9						
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308				
04	3150 X	2477	-0-	-673	-0-	2457	2	20	9	N	18	109 1	56
05	3410 X	2790	-0-	-620	-0-	231	1	2535	2	N	22		78
06	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	24	9	2460	2	N	23		101
07	2604 X	2575	-0-	-29	-0-	10	1	2552	2	N	21		122
08	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	25	9	70	1	N	15	103 1	34
09	2520 X	2135	-0-	-385	-0-	17	9	2113	2	N	20		54
						22	9						

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		7	RRCID ->	263110	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11127 -	13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3630 X	2524	-0-	-1106	-0-	2510	2	14	9	N	13	166
05		3751 X	3451	-0-	-300	-0-	3370	2	81	9	N	74	240
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3099	2	33	9	N	30	80
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3341	2	33	9	N	30	110
08		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	60	1	3169	2	N	26	61
							29	9					
*09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	282	1	2948	2	N	21	82
							23	9					

HELTON 6		WELL #:		6	RRCID ->	263431	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11156 -	13298	
04		4200 X	3885	-0-	-315	-0-	3841	2	44	9	N	40	151
05		4247 X	3923	-0-	-324	-0-	3870	2	53	9	N	48	199
06		3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3752	2	15	9	N	14	29
07		4030 X	3655	-0-	-375	-0-	3640	2	15	9	N	14	43
08		4030 X	3638	-0-	-392	-0-	3579	2	59	9	N	54	97
09		3900 X	2847	-0-	-1053	-0-	2836	2	11	9	N	10	107

J.R. FLOWERS 2		WELL #:		5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131 -	13290	
04		2580 N	2138	-0-	-442	-0-	2107	2	31	9	N	28	15
05		2666 N	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-	15
06		2370 N	2066	-0-	-304	-0-	2065	2	1	9	N	1	16
07		2201 N	1876	-0-	-325	-0-	1875	2	1	9	N	1	17
08		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	70	1	2002	2	N	41	58
							45	9					
09		2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2009	2	43	9	N	39	97

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		9	RRCID ->	264087	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11295 -	13500	
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3838	2	69	9	N	63	93
05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3353	2	9	9	N	8	101
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3877	2	65	9	N	59	51
07		4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3866	2	50	9	N	45	96
08		4030 X	3897	-0-	-133	-0-	70	1	3782	2	N	41	137
							45	9					
09		3930 X	3669	-0-	-261	-0-	3621	2	48	9	N	44	38

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		5H	RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040 -	15947	
04		25110 X	22577	-0-	-2533	-0-	22245	2	332	9	N	302	174
05		25947 X	19171	-0-	-6776	-0-	19	1	18903	2	N	226	223
							249	9					
06		24180 X	22493	-0-	-1687	-0-	22238	2	255	9	N	232	96
07		26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	26443	2	370	9	N	336	56
08		24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	24219	2	337	9	N	306	182
*09		22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	22386	2	319	9	N	290	289

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		7	RRCID ->	265110	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11140 -	13191
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	161 1	4263 2	N	54	176 1		58	
						59 9							
05	4464 X	4427	-0-	-37	-0-	111 1	4298 2	N	16			74	
						18 9							
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3779 2	30 9	N	27			101	
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3943 2	40 9	N	36			137	
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	60 1	3803 2	N	28	111 1		54	
						31 9							
*09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	282 1	3902 2	N	31			85	
						34 9							

HELTON 6			WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980 -	16173
04	24120 X	21806	-0-	-2314	-0-	262 1	21025 2	N	472	535 1		180	
						519 9							
05	24924 X	22128	-0-	-2796	-0-	21663 2	465 9	N	423	383 1		220	
06	21660 X	21471	-0-	-189	-0-	21063 2	408 9	N	371	374 1		217	
07	22382 X	21460	-0-	-922	-0-	21042 2	418 9	N	380	380 1	1 8	216	
08	22382 X	20951	-0-	-1431	-0-	20546 2	405 9	N	368	359 1		225	
09	21660 X	9840	-0-	-11820	-0-	9745 2	95 9	N	86	175 1		136	

J.R. FLOWERS 42			WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236 -	13452
04	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	30 1	2969 2	N	8	77 1		33	
						9 9							
05	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	31 1	2994 2	N	-0-			33	
06	3600 X	2900	-0-	-700	-0-	30 1	2848 2	N	20			53	
						22 9							
07	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	31 1	2859 2	N	44			97	
						48 9							
08	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	101 1	2746 2	N	32			129	
						35 9							
09	3000 X	2634	-0-	-366	-0-	30 1	2585 2	N	17	118 1		28	
						19 9							

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200 -	15814
04	22710 X	20592	-0-	-2118	-0-	118 1	20165 2	N	281	384 1		131	
						309 9							
05	23467 X	20715	-0-	-2752	-0-	20383 2	332 9	N	302	190 1		243	
06	21180 X	19446	-0-	-1734	-0-	19157 2	289 9	N	263	349 1		157	
07	21886 X	19049	-0-	-2837	-0-	18798 2	251 9	N	228	192 1		193	
08	21886 X	18394	-0-	-3492	-0-	18137 2	257 9	N	234	186 1		241	
09	20580 X	17450	-0-	-3130	-0-	17220 2	230 9	N	209	178 1		272	

ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11480 -	15240
04	43740 X	29815	-0-	-13925	-0-	1750 1	27749 2	N	287	189 1		185	
						316 9							
05	41323 X	30876	-0-	-10447	-0-	1808 1	28752 2	N	287	362 1		110	
						316 9							
06	30390 X	28219	-0-	-2171	-0-	1750 1	26201 2	N	244	187 1		167	
						268 9							
07	31403 X	27797	-0-	-3606	-0-	1707 1	25845 2	N	223	164 1		226	
						245 9							
08	31403 X	26770	-0-	-4633	-0-	1657 1	24889 2	N	204	368 1		62	
						224 9							
09	30060 X	24824	-0-	-5236	-0-	1448 1	23171 2	N	186			248	
						205 9							

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		8H	RRCID ->	268767	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11900 - 16490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		81120 X	55696	-0-	-25424	-0-	704	1	53802	2	N	1082	1139	1	351
							1190	9							
05		75826 X	54161	-0-	-21665	-0-	53041	2	1120	9	N	1018	1112	1	257
06		55470 X	50271	-0-	-5199	-0-	49283	2	988	9	N	898	752	1	403
07		57319 X	48874	-0-	-8445	-0-	47898	2	976	9	N	887	764	1	526
08		57319 X	46492	-0-	-10827	-0-	45569	2	923	9	N	839	937	1	428
09		55470 X	42819	-0-	-12651	-0-	42083	2	736	9	N	669	571	1	526

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050 - 16480			
04		67380 X	60947	-0-	-6433	-0-	724	1	59310	2	N	830	759	1	363
							913	9							
05		62930 X	46509	-0-	-16421	-0-	748	1	45059	2	N	638	760	1	241
							702	9							
06		47610 X	42434	-0-	-5176	-0-	724	1	41003	2	N	643	764	1	120
							707	9							
07		49197 X	41323	-0-	-7874	-0-	458	1	40158	2	N	643	568	1	195
							707	9							
08		49197 X	38174	-0-	-11023	-0-	37559	2	615	9	N	559	372	1	382
09		47610 X	35167	-0-	-12443	-0-	34682	2	485	9	N	441	376	1	447

CLARA GREEN 28			WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520 - 15876			
04		109710 X	50047	-0-	-59663	-0-	483	1	48958	2	N	551	763	1	175
							606	9							
05		102145 X	72784	-0-	-29361	-0-	748	1	71262	2	N	704	663	1	216
							774	9							
06		78570 X	65623	-0-	-12947	-0-	1448	1	63495	2	N	618	559	1	275
							680	9							
07		81189 X	62756	-0-	-18433	-0-	1352	1	60793	2	N	555	761	1	69
							611	9							
08		81189 X	58591	-0-	-22598	-0-	748	1	57285	2	N	507	378	1	198
							558	9							
09		70860 X	53506	-0-	-17354	-0-	724	1	52174	2	N	553	375	1	376
							608	9							

BEGERT TRUST 6			WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618			
04		18660 X	15990	-0-	-2670	-0-	302	1	15396	2	N	265	194	1	332
							292	9							
05		18755 X	16150	-0-	-2605	-0-	312	1	15545	2	N	266	334	1	264
							293	9							
06		0 W	15466	-0-	15466	15466	297	1	14968	2	N	183	167	1	280
							201	9							
07		0 W	15704	-0-	15704	31170	312	1	15115	2	N	252	342	1	190
							277	9							
08		46509 X	15339	-0-	-31170	-0-	312	1	14755	2	N	247	181	1	256
							272	9							
09		15660 X	14513	-0-	-1147	-0-	302	1	13962	2	N	226	182	1	300
							249	9							

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)												
D.W.P. PRODUCTION												
FLETCHER												
07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
196927												
WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
05		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
07		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
08		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*09		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
THOMAS, ELLA ET AL												
07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
040798												
WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		990 N	584	-0-	-406	-0-	584 3		N	-0-		70
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		70
06		930 N	735	-0-	-195	-0-	735 3		N	-0-		70
07		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		N	-0-	14 5	56
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		56
*09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		56

CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
JACKSON, LOLA K.												
147715												
WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-

SMITH, MARY O.												
147715												
WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
06		690 N	508	-0-	-182	-0-	508 2		N	-0-		-0-
07		744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2		N	-0-		-0-
08		682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	487 2		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
FRANCIS, G. W.												
153429												
WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		1170 N	930	-0-	-240	-0-	930 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	980	-0-	-353	-0-	980 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	914	-0-	-196	-0-	914 2		N	-0-		-0-
07		961 N	836	-0-	-125	-0-	836 2		N	-0-		-0-
08		992 N	900	-0-	-92	-0-	900 2		N	-0-		-0-
09		900 N	751	-0-	-149	-0-	751 2		N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.												
FRANCIS, EARL, ET AL												
182785												
WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	60 1	77 2	N	-0-		-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	39 1	78 2	N	-0-		-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	56 1	72 2	N	-0-		-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	52 1	52 2	N	-0-		-0-
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	2 1	67 2	N	-0-		-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	46 1	159 2	N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.				196940									
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			38
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			38
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			38
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			38
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6957 - 6978	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7063	
04		990 N	918	-0-	-72	-0-	918	2	N	-0-			-0-
05		899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2	N	-0-			-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
07		961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2	N	-0-			-0-
*08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
09		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			-0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 6988	
04		3480 X	3400	-0-	-80	-0-	268	1	3132	2	Y	-0-	-0-
05		3596 X	3416	-0-	-180	-0-	279	1	3137	2	Y	-0-	-0-
06		3480 X	3188	-0-	-292	-0-	270	1	2918	2	Y	-0-	-0-
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	276	1	3116	2	Y	-0-	-0-
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	279	1	3173	2	Y	-0-	-0-
09		3240 X	267	-0-	-2973	-0-	267	1			Y	-0-	-0-

E R OPERATING COMPANY		WELL #:		238075									
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789	
04		870 N	307	-0-	-563	-0-	307	2	N	-0-			81
05		806 N	604	-0-	-202	-0-	604	2	N	-0-			81
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			81
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			81
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			81
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-			81

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131									
VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6789 - 6805	
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			40
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			40
06		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2	N	-0-			40
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			40
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6737 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		80
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		80
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	435 2		N	-0-		80
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		80
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 - 6618	
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
06		2430 N	2393	-0-	-37	-0-	2393 3		N	-0-		-0-
07		2635 N	2489	-0-	-146	-0-	2489 3		N	-0-		-0-
08		2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2428 3		N	-0-		-0-
09		2400 N	2170	-0-	-230	-0-	2170 3		N	-0-		-0-

FURR, ROY ESTATE OF				291595								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		154
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		154
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-		154
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-		154
08		868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2		N	-0-		154
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976	
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	10 1	304 2	N	-0-		85
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 2	N	-0-		85
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	10 1	307 2	N	-0-		85
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	10 1	310 2	N	-0-		85
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 1	309 2	N	-0-		85
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		85

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6837 - 6867	
04		1080 N	782	-0-	-298	-0-	270 1	512 2	N	-0-		48
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	279 1	636 2	N	-0-		48
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	270 1	613 2	N	-0-		48
07		806 N	666	-0-	-140	-0-	279 1	387 3	N	-0-		48
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	279 1	638 2	N	20		68
09		870 N	740	-0-	-130	-0-	270 1	470 3	N	-0-		68

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175												
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	270 1	783 2	N	-0-		74
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	279 1	785 2	N	-0-		74
06		1080 N	987	-0-	-93	-0-	270 1	717 2	N	-0-		74
07		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	279 1	733 2	N	-0-		74
08		1054 N	970	-0-	-84	-0-	279 1	633 2	N	53		127
							58 9					
09		990 N	923	-0-	-67	-0-	270 1	653 2	N	-0-		127

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115												
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681												
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-		38
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		38
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		38
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		38
08		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-	38 1	-0-
09		360 N	16	-0-	-344	-0-	16 2		N	-0-		-0-

MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857												
04		1440 N	1047	-0-	-393	-0-	1047 2		N	-0-		77
05		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 2		N	-0-		77
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		77
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		77
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	77 1	-0-
*09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899												
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	10 1	618 2	N	-0-		62
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	10 1	626 2	N	-0-		62
06		630 N	579	-0-	-51	-0-	10 1	569 2	N	-0-		62
07		651 N	592	-0-	-59	-0-	10 1	582 2	N	-0-		62
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	10 1	657 2	N	-0-		62
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		62

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115												
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779												
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)		07367 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
DACO, INC.		196940										
BERNSTEIN UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 246162		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6122 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4560 #	4397	-0-	-163	-0-	4397 2	N	-0-			-0-	
05	4650 #	4420	-0-	-230	-0-	4420 2	N	-0-			-0-	
06	4980 #	4209	-0-	-771	-0-	4209 2	N	-0-			-0-	
07	5146 #	3754	-0-	-1392	-0-	3754 2	N	-0-			-0-	
08	4557 #	4272	-0-	-285	-0-	4272 2	N	-0-			-0-	
09	4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-		N	NO RPT			-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)		07367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
WILMETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 021789		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6170 - 6173		
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			77	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			77	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			77	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			77	
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2	N	-0-			77	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77	

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 6938 - 6948		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9950 - 10100		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			342	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	193 1		149	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149	

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	163	1	2610	3	N	-0-			131
							2	4							
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	152	1	2468	3	N	10			141
							2	4							
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	3	N	-0-			141
							1	4							
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	3	N	5			146
							1	4							
08		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	157	1	2540	3	N	5			151
							2	4							
*09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	3	N	5			156
							2	4							
									6	9					
BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION 027200															
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556															
04		1800 N	1590	-0-	-210	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
06		1740 N	1141	-0-	-599	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
07		1643 N	1103	-0-	-540	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
08		1457 N	1091	-0-	-366	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
09		1140 N	714	-0-	-426	-0-	714	3			N	-0-			-0-
JONES ENERGY, LLC 441132															
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656															
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			312
05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			312
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			312
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546															
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			375
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5			380
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	487	2	204	9	N	185			565
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			565
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			565
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			565

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
 BIVINS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 055781 COMPL. DATE 07/24/1972 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 2637 - 2929

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

BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

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

BIVINS RANCH (RED CAVE)												
//CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 564673												
BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS RANCH												
WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS RANCH												
WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)												
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER												
BIVINS RANCH 564673												
WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS RANCH												
WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3574												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS RANCH												
WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER										
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 564673										
BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170										
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB										
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535										
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		900 #	100	-0-	-800	-0-	30 1	37 2	N	30				107
							33 9							
05		713 #	157	-0-	-556	-0-	31 1	112 2	N	13				120
							14 9							
06		630 #	348	-0-	-282	-0-	30 1	309 2	N	8				128
							9 9							
07		651 #	547	-0-	-104	-0-	31 1	514 2	N	2				130
							2 9							
08		605 R	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 2	N	-0-				130
*09		495 R	495	-0-	-0-	-0-	30 1	463 2	N	2				132
							2 9							

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	191384	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9421	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

D.W.P. PRODUCTION				196927									
STAR				WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 - 9256	
04	2160 #	1045	-0-	-1115	-0-	1034 2	11 9	N	10				159
05	2201 #	1093	-0-	-1108	-0-	1090 2	3 9	N	3				162
06	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 2		N	-0-				162
07	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2		N	-0-				162
08	1085 N	939	-0-	-146	-0-	936 2	3 9	N	3				165
09	990 N	855	-0-	-135	-0-	855 2		N	-0-				165

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION				027200									
BOWERS				WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF. 13114 - 13130	
04	1320 #	1095	-0-	-225	-0-	70 1	1025 2	N	-0-				8
05	1364 #	1040	-0-	-324	-0-	85 1	955 2	N	-0-				8
06	1320 #	992	-0-	-328	-0-	84 1	908 2	N	-0-				8
07	1147 #	1039	-0-	-108	-0-	89 1	950 2	N	-0-				8
08	1147 #	939	-0-	-208	-0-	87 1	852 2	N	-0-				8
09	1110 #	826	-0-	-284	-0-	85 1	741 2	N	-0-				8

BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CRUISE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 - 7394	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373	- 7422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579			CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #: 3	RRCID -> 145313	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7512	- 7586	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
LANDERS				WELL #: 2855-T	RRCID -> 149831	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7643	- 7663	
04	900 N	758	-0-	-142	-0-	48 1	651 2	N	54	224
						59 9				
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	62 1	795 2	N	-0-	224
06	720 N	585	-0-	-135	-0-	42 1	526 2	N	15	239
						17 9				
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	46 1	727 2	N	15	254
						17 9				
08	868 N	157	-0-	-711	-0-	8 1	132 2	N	15	269
						17 9				
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	20 1	665 2	N	-0- 185 1	84

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131			CNTY: LIPSCOMB			
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207085	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8182	- 8195	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
BRADFORD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 053931	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7570	- 9794	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
PIPER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 166481	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10048	- 10077		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9 1	349 3	N	-0-		22
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	10 1	373 3	N	-0-		22
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8 1	349 3	N	-0-		22
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	8 1	358 3	N	-0-	22 5	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9 1	363 3	N	-0-		-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	9 1	337 3	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 090989	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9528	- 9714		
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	30 1	3321 2	N	-0-		33
05	3100 N	3207	-0-	107	107	31 1	3176 2	N	-0-		33
06	3000 N	3206	-0-	206	313	30 1	3176 2	N	-0-		33
07	2863 X	2550	-0-	-313	-0-	31 1	2513 2	N	5		38
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	31 1	1989 2	N	-0-		38
*09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	30 1	2151 2	N	2		40

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, R. C.				WELL #: 1-A	RRCID -> 104888	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7514	- 9836		
04	2340 N	2064	-0-	-276	-0-	2064 2		N	-0-		33
05	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2241 2		N	-0-		33
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		33
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		33
08	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1842 2		N	-0-		33
*09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		33

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BORN, ALEX "B"				WELL #: 4	RRCID -> 168602	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9580	- 9588		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
BRADFORD, LYDIA "A"		WELL #:		5810	RRCID ->	184808	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9798 - 9808
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200							
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	170885	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6452 - 6478
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6464 - 6492
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3	N	-0-		27
05	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-		27
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		27
*07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		27
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		27
*09	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		27

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				CNTY: LIPSCOMB			
WASSELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6552 - 7586
04	809 R	809	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		102
						2	4				
05	992 #	823	-0-	-169	-0-	5	1	N	-0-		102
						2	4				
06	960 #	794	-0-	-166	-0-	4	1	N	-0-		102
						1	4				
07	992 #	742	-0-	-250	-0-	4	1	N	-0-		102
						1	4				
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	6	1	N	2		104
						2	4		2	9	
09	810 #	747	-0-	-63	-0-	5	1	N	-0-		104
						2	4				

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

KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7458 - 7507
04	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3	N	-0-		133
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		133
06	240 #	80	-0-	-160	-0-	71	3	N	8		141
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	228	3	N	21	157 1	5
08	248 #	35	-0-	-213	-0-	35	3	N	-0-		5
09	240 #	82	-0-	-158	-0-	82	3	N	-0-		5

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		4260 #	4123	-0-	-137	-0-	149	1	3970	3	N	2			2
							2	4		2	9				
05		3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	139	1	3796	3	N	-0-			2
							2	4							
06		4140 #	2698	-0-	-1442	-0-	78	1	2619	3	N	-0-			2
							1	4							
07		4278 #	2144	-0-	-2134	-0-	50	1	2092	3	N	1			3
							1	4		1	9				
08		4278 #	2594	-0-	-1684	-0-	115	1	2477	3	N	-0-			3
							2	4							
*09		3589 R	3589	-0-	-0-	-0-	201	1	3384	3	N	2			5
							2	4		2	9				

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652															
04		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	3	N	-0-			59
							2	4							
05		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1041	3	N	-0-			59
							2	4							
06		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	21	1	1056	3	N	-0-			59
							1	4							
07		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	3	N	-0-	2 5		57
							1	4							
08		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	3	N	-0-			57
							2	4							
*09		1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1172	3	N	-0-			57
							2	4							

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255															
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406															
04		990 #	774	-0-	-216	-0-	774	2			N	-0-			-0-
05		1023 #	810	-0-	-213	-0-	810	2			N	-0-			-0-
06		990 #	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-			-0-
07		961 #	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-			-0-
08		961 #	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-			-0-
*09		964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456															
04		420 #	26	-0-	-394	-0-	26	3			N	-0-			30
05		434 #	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-			30
06		420 #	40	-0-	-380	-0-	40	3			N	-0-			30
07		93 #	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			30
08		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			30
*09		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			30

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CRUISE A		WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1740 #	35	-0-	-1705	-0-		35	3			N	-0-			-0-
05	1581 #	24	-0-	-1557	-0-		24	3			N	-0-			-0-
06	1530 #	1159	-0-	-371	-0-		1159	3			N	-0-			-0-
07	1581 #	1015	-0-	-566	-0-		1015	3			N	-0-			-0-
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-		1200	3			N	-0-			-0-
*09	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3			N	-0-			-0-

E R OPERATING COMPANY				238075			49B		CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART				2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424			
04	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-		70	1	1652	2	N	-0-			192
05	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-		56	1	1090	2	N	-0-			192
06	840 #	604	-0-	-236	-0-		25	1	579	2	N	-0-			192
07	1767 #	185	-0-	-1582	-0-		7	1	178	2	N	-0-			192
08	1767 #	14	-0-	-1753	-0-		14	2			N	-0-			192
09	1710 #	1042	-0-	-668	-0-		58	1	903	2	N	74			266
							81	9							

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			49B		CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART, H. C.				1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385			
04	1080 #	870	-0-	-210	-0-		870	2			N	-0-			80
05	905 R	905	-0-	-0-	-0-		905	2			N	-0-			80
06	1020 #	816	-0-	-204	-0-		816	2			N	-0-			80
07	1054 #	839	-0-	-215	-0-		839	2			N	-0-			80
08	1054 #	808	-0-	-246	-0-		807	2	1	9	N	1			81
09	870 #	793	-0-	-77	-0-		781	2	12	9	N	11			92

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
DUKE, C.C.		WELL #:		5	RRCID ->	205184	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6528 - 7566			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232			49B		CNTY: LIPSCOMB						
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490			
04	660 #	377	-0-	-283	-0-		377	3			N	-0-			-0-
05	589 #	529	-0-	-60	-0-		529	3			N	-0-			-0-
06	540 #	480	-0-	-60	-0-		480	3			N	-0-			-0-
07	527 #	463	-0-	-64	-0-		463	3			N	-0-			-0-
08	527 #	459	-0-	-68	-0-		459	3			N	-0-			-0-
09	510 #	450	-0-	-60	-0-		450	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, S. E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798																	
BRADFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
04	2190 X	1703	-0-	-487	-0-	39 1 2 4	1662 3	N	-0-		113									
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	2497 3	N	5		118									
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	2542 3	N	-0-		118									
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	1999 3	N	6		124									
08	2542 X	2445	-0-	-97	-0-	40 1 2 4	2403 3	N	-0-		124									
09	2580 X	2206	-0-	-374	-0-	37 1 2 4	2167 3	N	-0-		124									

BORN, ALEX "F"			WELL #:	4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842								
04	390 X	295	-0-	-95	-0-	6 1 2 4	287 3	N	-0-		24									
05	372 X	299	-0-	-73	-0-	7 1 2 4	290 3	N	-0-		24									
06	360 X	280	-0-	-80	-0-	3 1 1 4	276 3	N	-0-		24									
07	310 X	288	-0-	-22	-0-	2 1 1 4	285 3	N	-0-		24									
08	310 X	297	-0-	-13	-0-	4 1 2 4	291 3	N	-0-		24									
09	300 X	292	-0-	-8	-0-	4 1 2 4	286 3	N	-0-		24									

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715		RRCID ->		239009		COMPL. DATE		05/23/2008		TOTAL DEPTH		9650		PERF.		8511 - 8517	
RUSSELL MEIER			WELL #:	1902																
04	12866 X	2767	-0-	-10099	-0-	2755 2	12 9	N	11		190									
05	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2466 2	2 9	N	2		192									
06	T. A.	2335	-0-	2335	2335	2333 2	2 9	N	2		194									
07	T. A.	2470	-0-	2470	4805	2470 2		N	-0-		194									
08	T. A.	2570	-0-	2570	7375	2569 2	1 9	N	1		195									
*09	9808 X	2433	-0-	-7375	-0-	2429 2	4 9	N	4		199									

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		RRCID ->		207084		COMPL. DATE		07/22/2004		TOTAL DEPTH		9300		PERF.		9073 - 9083	
PIPER			WELL #:	1629																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14460 X	14005	-0-	-455	-0-	13866 2	139 9	N	126	199 1		204
05	15035 X	14149	-0-	-886	-0-	14055 2	94 9	N	85			289
06	14850 X	10441	-0-	-4409	-0-	10361 2	80 9	N	73	193 1		169
07	14725 X	864	-0-	-13861	-0-	864 2		N	-0-	14 7		155
08	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			155
09	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-			N	NO RPT			155

EOG RESOURCES, INC.				253162								
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234
04	4230 X	3241	-0-	-989	-0-	3241 2		N	-0-			77
05	4371 X	2790	-0-	-1581	-0-	2790 2		N	-0-			77
06	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	3024 2	1 9	N	1			78
07	3534 X	2525	-0-	-1009	-0-	2525 2		N	-0-			78
08	3534 X	2867	-0-	-667	-0-	2867 2		N	-0-			78
09	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187 2		N	-0-			78

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552
04	7050 X	5284	-0-	-1766	-0-	94 1	5187 2	N	3			48
05	6758 X	5681	-0-	-1077	-0-	86 1	5593 2	N	2			50
06	6240 X	5355	-0-	-885	-0-	89 1	5260 2	N	5			55
07	5983 X	5856	-0-	-127	-0-	97 1	5759 2	N	-0-			55
08	5673 X	5253	-0-	-420	-0-	91 1	5162 2	N	-0-			55
09	5490 X	4994	-0-	-496	-0-	94 1	4900 2	N	-0-			55

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254
04	4860 X	2255	-0-	-2605	-0-	89 1	2166 2	N	-0-			38
05	3317 X	2308	-0-	-1009	-0-	90 1	2216 2	N	2			40
06	3000 X	2159	-0-	-841	-0-	88 1	2068 2	N	3			43
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	86 1	3354 2	N	-0-			43
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	90 1	4619 2	N	-0-			43
*09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	92 1	3170 2	N	-0-			43

MGE RESOURCES, INC.				563288								
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20 1	722 2	N	-0-			-0-
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	25 1	748 2	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	20 1	704 2	N	-0-			-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	20 1	737 2	N	-0-			-0-
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	20 1	708 2	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 -	9909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 4			N	-0-			-0-
05		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 4			N	-0-			-0-
06		3 X	1	-0-	-2	-0-	1 4			N	-0-			-0-
07		3 X	1	-0-	-2	-0-	1 4			N	-0-			-0-
08		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 4			N	-0-			-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
PIPER RANCH				WELL #: 7211	RRCID -> 143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 -	9940		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 -	10226		
04	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	43 1	4001 3		N	22			59
							2 4	24 9						
05	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	46 1	4115 3		N	15			74
							2 4	17 9						
06	4350	X	3960	-0-	-390	-0-	37 1	3922 3		N	-0-			74
							1 4							
07	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	36 1	3990 3		N	57			131
							1 4	63 9						
08	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	43 1	3989 3		N	34			165
							2 4	37 9						
09	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	43 1	3822 3		N	15			180
							2 4	17 9						

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 -	6472		
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-			72
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181 3	15 9		N	14			86
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-			86
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1004 3	12 9		N	11			97
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1130 3	10 9		N	9			106
09	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	982 3	25 9		N	23			129

BRADFORD, WEST (TONKAWA) CANYON EXPLORATION CO. KING		//CONT.//	11234 500 129932	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		690 X	616	-0-	-74	-0-	10	1	606	2	N	-0-					116
05		713 X	667	-0-	-46	-0-	10	1	657	2	N	-0-					116
06		720 X	647	-0-	-73	-0-	10	1	637	2	N	-0-					116
07		744 X	640	-0-	-104	-0-	10	1	630	2	N	-0-					116
08		744 X	502	-0-	-242	-0-	10	1	492	2	N	-0-					116
*09		676 X	676	-0-	-0-	-0-	10	1	666	2	N	-0-					116
J-BREX COMPANY KING, LLOYD																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINN OPERATING, INC. PARNELL 475																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY																	
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	299	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	338	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	339	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	335	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1437	-0-	-1012	-0-	226	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	24	1	1755	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS, W. R., INC. HAMKER																	
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
PEERY																	
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821										
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-

HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558		
04	2040 X	2034	-0-	-6	-0-	2034	3			N	-0-			4
05	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	2059	3			N	-0-			4
06	2130 X	1944	-0-	-186	-0-	1944	3			N	-0-			4
07	2201 X	1985	-0-	-216	-0-	1985	3			N	-0-			4
08	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			N	-0-			4
09	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-			4

BRAVO DOME (TUBB)		11544 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARTLEY					
HESS CORPORATION		381665												
COOTS, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659		
04	4050 #	3137	-0-	-913	-0-	75	1	3062	2	N	-0-			29
05	4185 #	3190	-0-	-995	-0-	78	1	3051	2	N	55			84
						61	9							
06	3630 #	3015	-0-	-615	-0-	75	1	2940	2	N	-0-			84
07	3410 #	3062	-0-	-348	-0-	78	1	2984	2	N	-0-			84
08	3410 #	3009	-0-	-401	-0-	78	1	2931	2	N	-0-			84
*09	3795 R	3795	-0-	-0-	-0-	75	1	3720	2	N	-0-			84

BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
BRECHEISEN, MARION		089980												
ALEXANDER, C. D. -A- -ET- -UX-		WELL #:		19	RRCID ->	021805	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6738 - 6754		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798		
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-			-0-

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
BRILLHART		WELL #:		14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	191	1	2925	2	N	-0-	162	
05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	197	1	2736	2	N	-0-	162	
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	190	1	2854	2	N	-0-	162	
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	198	1	2966	2	N	-0-	162	
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	197	1	2968	2	N	-0-	162	
*09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	190	1	2746	2	N	-0-	162	

BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882	
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	N	16	94
							18	9					
05		806 N	799	-0-	-7	-0-	51	1	709	2	N	35	129
							39	9					
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	N	21	150
							23	9					
07		837 N	830	-0-	-7	-0-	50	1	757	2	N	21	153 1
							23	9					
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	20	38
							22	9					
09		810 N	785	-0-	-25	-0-	50	1	716	2	N	17	55
							19	9					

ZENENERGY, INC.		WELL #:		950615	RRCID ->	203211	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6824 - 6844	
FLOWERS				1037									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRILLHART (OSWEGO)		WELL #:		11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6140 - 6154	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)		WELL #:		11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION				027200									
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5862 - 5872	
04		480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-	67
05		496 #	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-	67
06		480 #	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-	67
07		496 #	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-	67
08		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	67
*09		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	67

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639											
COCO		WELL #:	1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14400 - 14408			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
AIKMAN BROTHERS, LLC		009101											
MEEK		WELL #:	1 A	RRCID ->	095619	COMPL. DATE	06/04/1981	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14402 - 14416			
04	4860 X	4436	-0-	-424	-0-	4430	2	6	9	N	5		110
05	5022 X	4024	-0-	-998	-0-	4003	2	21	9	N	19		129
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3894	2	7	9	N	6		135
07	4650 X	26	-0-	-4624	-0-	26	2			N	-0-		135
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-		135
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-		135

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SMITH, S. G.		1038											
		WELL #:	1038	RRCID ->	084531	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14438 - 14454			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SOPHIA		1038											
		WELL #:	1038	RRCID ->	102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902	PERF.14532 - 14544			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		300
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007													

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SMITH, S. G.		2											
		WELL #:	2	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490			
04	2340 X	1607	-0-	-733	-0-	1607	2			N	-0-		9
05	2418 X	1724	-0-	-694	-0-	1724	2			N	-0-		9
06	2340 X	1756	-0-	-584	-0-	1756	2			N	-0-		9
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-		9
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-		9
*09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	2	34	9	N	31		40

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
HEFLEY 36				WELL #: 1	RRCID -> 076513	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14652	- 14664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*12	6944 X	3380	-0-	-3564	-0-	496 1	2884 2	Y	-0-	9
*01	6944 X	1508	-0-	-5436	-0-	330 1	1178 2	Y	-0-	9
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	413 1	4224 2	Y	7	16
*03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	540 1	6249 2	Y	13	29
*04	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	990 1	8728 2	Y	19	48
05	5146 X	4473	-0-	-673	-0-	883 1	3586 2	Y	4	52
06	6570 X	4031	-0-	-2539	-0-	769 1	3262 2	Y	-0-	52
07	9610 X	2022	-0-	-7588	-0-	594 1	1428 2	Y	-0-	52
08	9610 X	1142	-0-	-8468	-0-	165 1	977 2	Y	-0-	52
09	9300 X	567	-0-	-8733	-0-	165 1	402 2	Y	-0-	52

HEFLEY				WELL #: 1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14646	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MEADOWS				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 15230	PERF.14853	- 14876	
*12	16430 X	12928	-0-	-3502	-0-	30 1	12897 2	Y	1	24
*01	16430 X	9223	-0-	-7207	-0-	31 1	9192 2	Y	-0-	23
02	14840 X	8009	-0-	-6831	-0-	8009 2		Y	-0-	23
*03	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11118 2	1 9	Y	1	23
*04	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13163 2	1 9	Y	1	24
05	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999 2		Y	-0-	23
06	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10750 2		Y	-0-	23
*07	13609 X	8335	-0-	-5274	-0-	8335 2		Y	-0-	23
08	13609 X	9586	-0-	-4023	-0-	9586 3		Y	-0-	23
09	13170 X	10903	-0-	-2267	-0-	10902 3	1 9	Y	1	-0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100						
HELTON				WELL #: 1049	RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579						
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.				501545									
MEEK 67				WELL #:	1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			Y	-0-		4
05		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2			Y	-0-		4
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			Y	-0-		4
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			Y	-0-		4
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			Y	-0-		4
*09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	3 1	1654 2		Y	-0-		4

MEEK "54"				WELL #:	2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331	
04		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5945 2	12 9	N		11		181
05		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6495 2	9 9	N		8	173 1	16
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6414 2	8 9	N		7		23
07		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6589 2	6 9	N		5		28
08		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6694 2	1 9	N		1		29
*09		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6532 2	15 9	N		14	4 8	39

SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	1047	RRCID ->	078923	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	14978	PERF.14526 - 14550	
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-		42
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-		42
06		1110 N	71	-0-	-1039	-0-	71 2			N	-0-		42
07		1147 N	59	-0-	-1088	-0-	59 2			N	-0-		42
08		620 N	72	-0-	-548	-0-	72 2			N	-0-		42
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		42

PRATER				WELL #:	1039	RRCID ->	087327	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14364 - 14372	
04		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2			N	-0-		35
05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2			N	-0-		35
06		2940 X	1736	-0-	-1204	-0-	1736 2			N	-0-		35
07		3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421 2			N	-0-		35
08		3038 X	2868	-0-	-170	-0-	2868 2			N	-0-		35
09		2940 X	1405	-0-	-1535	-0-	1403 2	2 9	N		2		37

FRANCIS				WELL #:	258	RRCID ->	093635	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14260 - 14372	
04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	86 1	4617 2	N		1	1 8	-0-
							1 9						
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	2	2 8	-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
07		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	76 1	1701 2	N		1	1 8	-0-
							1 9						
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	96 1	2593 2	N		1	1 8	-0-
							1 9						
*09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	145 1	3504 2	N		-0-		-0-

HEFLEY				WELL #:	3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106	
04		2490 N	853	-0-	-1637	-0-	847 2	6 9	N		5		92
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-		92
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-	72 1	20
07		899 N	589	-0-	-310	-0-	589 2			N	-0-		20
08		1705 N	905	-0-	-800	-0-	905 2			N	-0-		20
*09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC. ZYBACH 66				501545							
				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC HORN				606616							
				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675	- 14684		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BRITT (MORROW UPPER)			12048 650		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
SAMSON LONE STAR, LLC			1038		744737								
BRITT			WELL #: 129		RRCID -> 104598			COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)			12062 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LINN OPERATING, INC.			501545										
BRITT CALDWELL			WELL #: 1		RRCID -> 104788			COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	3420 X	3297	-0-	-123	-0-	-0-	3232	2	65	9	N	59	117
05	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	-0-	3433	2	63	9	N	57	174
06	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	3306	3254	2	52	9	N	47	43
07	DLQ G-10	3500	-0-	3500	6806	6806	3436	2	64	9	N	58	101
08	DLQ G-10	3420	-0-	3420	10226	10226	3374	2	46	9	N	42	48
*09	13350 X	3124	-0-	-10226	-0-	-0-	3076	2	48	9	N	44	92

BRITT CALDWELL			WELL #: 2		RRCID -> 178160			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH (GRANITE WASH)			12062 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC			606616										
FIRESTONE			WELL #: 108		RRCID -> 180040			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 16225 PERF.12285 - 12430		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)			12064 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION			027200										
SMITH, A. C. TRUST			WELL #: 1041		RRCID -> 129791			COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
KIKER			WELL #: 104		RRCID -> 207963			COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258		
04	2476 X	2476	-0-	-0-	B	-0-	2474	2	2	9	N	2	74
05	558 X	273	-0-	-285	B	-0-	273	2			N	-0-	74
06	540 X	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-	74
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	B	-0-					N	-0-	74
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	B	-0-					N	-0-	74
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	B	-0-					N	-0-	74

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285														
04	570 X	481	-0-	-89 B	-0-	468	2	13	9	N	12	181	1	72
05	1271 X	449	-0-	-822 B	-0-	437	2	12	9	N	11			83
06	1230 X	406	-0-	-824 B	-0-	397	2	9	9	N	8			91
07	424 X	424	-0-	-0- B	-0-	420	2	4	9	N	4			95
08	496 X	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			95
09	480 X	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT			95

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545														
BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 5200														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340														
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-			87
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			87
06	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2			N	-0-			87
07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			87
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			87
*09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			87

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544														
04	2520 N	1884	-0-	-636 B	-0-	1874	2	10	9	N	9	241	1	26
05	2046 N	1880	-0-	-166 B	-0-	1829	2	51	9	N	46			72
06	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2285	2	69	9	N	63			135
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2274	2	72	9	N	65			200
08	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2200	2	62	9	N	56	171	1	85
*09	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2128	2	63	9	N	57			142

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	85
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	85
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	85

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534														
04	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	43	9	N	39	117
05	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1814	2	35	9	N	32	149
06	1890	N	1637	-0-	-253	B	-0-	1603	2	34	9	N	31	180
07	1953	N	1687	-0-	-266	B	-0-	1655	2	32	9	N	29	29
08	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	2597	2	83	9	N	75	104
*09	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2840	2	118	9	N	107	211

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	129
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	1	79	1	51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	50

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546														
04	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	588	2	14	9	N	13	85
05	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	609	2	15	9	N	14	99
06	600	N	559	-0-	-41	B	-0-	545	2	14	9	N	13	112
07	620	N	576	-0-	-44	B	-0-	576	2	-0-	-0-	-0-	-0-	112
08	620	N	581	-0-	-39	B	-0-	566	2	15	9	N	14	126
09	570	N	495	-0-	-75	B	-0-	491	2	4	9	N	4	130

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440														
04	2962	N	2962	-0-	-0-	B	-0-	2962	2	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	2	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660	2	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	775	N	482	-0-	-293	B	-0-	482	2	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	775	N	491	-0-	-284	B	-0-	491	2	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	750	X	438	-0-	-312	B	-0-	438	2	-0-	-0-	-0-	-0-	18

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331														
04	600	N	414	-0-	-186	B	-0-	402	2	12	9	N	11	212
05	713	N	660	-0-	-53	B	-0-	652	2	8	9	N	7	219
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	564	2	8	9	N	7	226
07	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	594	2	13	9	N	12	238
08	651	N	604	-0-	-47	B	-0-	598	2	6	9	N	5	243
*09	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	589	2	10	9	N	9	252

RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585														
04	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	1952	2	48	9	N	44	42
05	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2170	2	54	9	N	49	90
06	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2054	2	48	9	N	44	134
07	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2121	2	48	9	N	44	178
08	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2191	2	51	9	N	46	61
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2137	2	48	9	N	44	105

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1440 N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300 2		N	-0-		17
05		1488 N	1275	-0-	-213 B	-0-	1254 2	21 9	N	19		36
06		1320 N	1246	-0-	-74 B	-0-	1220 2	26 9	N	24		60
07		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1323 2	26 9	N	24		84
08		1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	1174 2	22 9	N	20		104
09		1260 N	1196	-0-	-64 B	-0-	1174 2	22 9	N	20	82 1	42

BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342												
04		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2		N	-0-		18
05		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2		N	-0-		18
06		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-		18
07		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2		N	-0-		18
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		18
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		18

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410												
04		1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	1258 2		N	-0-		29
05		1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385 2		N	-0-		29
06		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-		29
07		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 2		N	-0-		29
08		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1576 2	101 9	N	92		121
*09		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-		121

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707												
04		1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1195 2	57 9	N	52		104
05		1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-	1218 2	55 9	N	50		154
06		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1181 2	52 9	N	47		201
07		1302 N	1225	-0-	-77 B	-0-	1202 2	23 9	N	21	182 1	40
08		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1216 2	59 9	N	54		94
09		1230 N	1190	-0-	-40 B	-0-	1140 2	50 9	N	45		139

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353												
04		1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	1680 2	21 9	N	19		24
05		1518 X	1518	-0-	-0- B	-0-	1462 2	56 9	N	51		75
06		1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-	1246 2	24 9	N	22	49 1	48
07		1767 X	1309	-0-	-458 B	-0-	1289 2	20 9	N	18		66
08		1767 X	1289	-0-	-478 B	-0-	1279 2	10 9	N	9		75
09		1710 X	1240	-0-	-470 B	-0-	1218 2	22 9	N	20		95

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305												
04		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2		N	-0-		105
05		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 2		N	-0-		105
06		1770 N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653 2		N	-0-		105
07		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 2		N	-0-		105
08		1767 N	856	-0-	-911 B	-0-	856 2		N	-0-		105
09		1650 N	1532	-0-	-118 B	-0-	1523 2	9 9	N	8		113

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
04		4440 X	4331	-0-	-109 B	-0-	4331 2		N	-0-		32
05		4588 X	4431	-0-	-157 B	-0-	4431 2		N	-0-		32
06		4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	4215 2		N	-0-		32
07		4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430 2		N	-0-		32
08		4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638 2		N	-0-		32
*09		4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	4685 2		N	-0-		32

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	176	-0-	-124 B	-0-	173 2	3 9	N	3		132
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	298 2	8 9	N	7		139
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	232 2	63 9	N	57	180 1	16
07	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 2		N	-0-		16
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		16
09	300 N	23	-0-	-277 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297											
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-		15
05	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2		N	-0-		15
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-		15
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-		15
08	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	880 2	86 9	N	78		93
*09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	687 2	21 9	N	19		112

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640											
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	689 2	20 9	N	18	185 7	8
05	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	729 2	30 9	N	27		35
06	750 N	681	-0-	-69 B	-0-	667 2	14 9	N	13		48
07	744 N	702	-0-	-42 B	-0-	682 2	20 9	N	18	1 8	65
08	744 N	734	-0-	-10 B	-0-	721 2	13 9	N	12	41 1	36
*09	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	694 2	2 9	N	2		38

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754											
04	5130 X	3469	-0-	-1661 B	-10634	3427 2	42 9	N	38		171
05	5301 X	3677	-0-	-1624 B	-10634	3630 2	47 9	N	43	1 8	213
06	3840 X	3633	-0-	-207 B	-10634	3588 2	45 9	N	41		254
07	3968 X	3692	-0-	-276 B	-10634	3649 2	43 9	N	39	1 8	292
08	3720 X	3337	-0-	-383 B	-10634	3138 2	199 9	N	181	278 1	195
09	3630 X	3468	-0-	-162 B	-10634	3429 2	39 9	N	35	3 8	227

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837											
04	3330 X	3395	-0-	65 B	-79501	362 1	3016 2	N	15		71
05	3596 X	3642	-0-	46 B	-79455	374 1	3248 2	N	18	6 8	83
06	3480 X	3135	-0-	-345 B	-79455	3112 2	23 9	N	21		104
07	3596 X	3265	-0-	-331 B	-79455	3239 2	26 9	N	24	5 8	123
08	3627 X	3355	-0-	-272 B	-79455	72 1	3271 2	N	11	99 1	35
09	3510 X	3467	-0-	-43 B	-79455	362 1	3082 2	N	21	4 8	52

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536											
04	5250 X	3985	-0-	-1265 B	-0-	452 1	3434 2	N	90		225
05	4526 X	3467	-0-	-1059 B	-0-	15 1	3387 2	N	59	187 1 1 8	96
06	4380 X	3275	-0-	-1105 B	-0-	3200 2	75 9	N	68		164
07	4526 X	3156	-0-	-1370 B	-0-	3079 2	77 9	N	70	2 8	232
08	4216 X	3092	-0-	-1124 B	-0-	3025 2	67 9	N	61	180 1	113
09	3990 X	2903	-0-	-1087 B	-0-	2827 2	76 9	N	69	100 1	82

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	87
06		14B2 EXT	333	-0-	333 B	333	333	2		N	-0-	87
07		14B2 EXT	288	-0-	288 B	621	288	2		N	-0-	87
08		14B2 EXT	345	-0-	345 B	966	345	2		N	-0-	87
09		14B2 EXT	259	-0-	259 B	1225	235	2	24	9	N	109

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	182	2	10	9	N	26
05		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	525	2	12	9	N	37
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428	2	1	9	N	32
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	365	2	8	9	N	39
08		527 N	338	-0-	-189 B	-0-	317	2	21	9	N	58
09		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	398	2	20	9	N	76

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528												
04		1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	39
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	39
06		1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	39
07		1953 N	798	-0-	-1155	-0-	798	2			N	39
08		1953 N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2			N	39
*09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	39

WEINKAUF PETROLEUM, INC. 906315												
BROWN, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 100599 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6525 - 6536												
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014 - P/A 01-27-2014												

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200												
04		427 X	427	-0-	-0-	-0-	307	3	120	9	N	131
05		372 X	352	-0-	-20	-0-	294	3	58	9	N	184
06		344 X	344	-0-	-0-	-0-	299	3	45	9	N	46
07		434 X	305	-0-	-129	-0-	236	3	69	9	N	109
08		434 X	264	-0-	-170	-0-	202	3	62	9	N	165
*09		422 X	422	-0-	-0-	-0-	245	3	177	9	N	153

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100												
TEAS		WELL #: 1017		RRCID -> 137332	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 11660		PERF. 4520 - 4650								

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
FLOWERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 163618	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 20006		PERF. 7838 - 8044								
04	1800 X	1789	-0-	-11	-0-	1731	2	58	9	N	53					133
05	1860 X	1853	-0-	-7	-0-	1788	2	65	9	N	59					192
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1726	2	55	9	N	50					242
07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1754	2	52	9	N	47	192	1			97
08	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	1775	2	62	9	N	56					153
09	1800 X	1762	-0-	-38	-0-	1701	2	61	9	N	55					208

FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7752 - 7789								
04	3570 X	3138	-0-	-432	-0-	109	1	2972	2	N	52					175
						57	9									
05	3689 X	3354	-0-	-335	-0-	113	1	3178	2	N	57					232
						63	9									
06	3630 X	2801	-0-	-829	-0-	109	1	2631	2	N	55					287
						61	9									
07	3751 X	3022	-0-	-729	-0-	93	1	2882	2	N	43	193	1			137
						47	9									
08	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	119	1	3413	2	N	53					190
						58	9									
09	3240 X	3146	-0-	-94	-0-	109	1	2979	2	N	53					243
						58	9									

FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7852 - 7930								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FLOWER -A-		WELL #: 4027		RRCID -> 181233	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7759 - 7946								
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					110
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1830 X	1754	-0-	-76	-0-	1754	2		N	-0-		98
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1994	2	12	9	N	11	109
06	1980 X	1835	-0-	-145	-0-	1824	2	11	9	N	10	119
07	2046 X	2013	-0-	-33	-0-	2004	2	9	9	N	8	127
08	2046 X	1527	-0-	-519	-0-	1515	2	12	9	N	11	138
09	1950 X	1694	-0-	-256	-0-	1687	2	7	9	N	6	144

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97		165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		225

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	631	2	39	9	N	35	170
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17	187
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20	207
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	207
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	385	2	2	9	N	2	209
09	870 N	395	-0-	-475	-0-	395	2			N	-0-	209

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		210
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		210
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	1159	2	N	7	111
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	1	112
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	89	1	962	2	N	10	122
07	1302 N	1058	-0-	-244	-0-	11	9	965	2	N	3	125
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	92	1	900	2	N	10	135
09	1050 N	760	-0-	-290	-0-	78	1	680	2	N	2	137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	145
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2518	2	6	9	N	5	150
06		1560 N	1244	-0-	-316	-0-	1244	2			N	-0-	150
07		2356 N	1310	-0-	-1046	-0-	1308	2	2	9	N	2	152
08		2356 N	1311	-0-	-1045	-0-	1311	2			N	-0-	152
*09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	152

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314													
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1710	2	10	9	N	9	44
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	2	9	9	N	8	52
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	N	10	62
07		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1622	2	8	9	N	7	69
08		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1610	2	9	9	N	8	77
09		1620 N	1510	-0-	-110	-0-	1502	2	8	9	N	7	84

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455													
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	N	40	129
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1451	2	55	9	N	50	179
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41	220
*07		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1362	2	25	9	N	23	54
08		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1383	2	14	9	N	13	67
09		1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1320	2	31	9	N	28	95

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960													
04		780 N	755	-0-	-25	-0-	753	2	2	9	N	2	189
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3	192
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	748	2	19	9	N	17	209
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	N	11	220
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	N	16	47
*09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15	62

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104													
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	N	7	169
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11	180
06		1770 N	1481	-0-	-289	-0-	1468	2	13	9	N	12	192
07		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1561	2	9	9	N	8	200
08		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1509	2	13	9	N	12	212
09		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	1428	2	13	9	N	12	224

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224													
04		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1569	2	12	9	N	11	145
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1732	2	9	9	N	8	153
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	2	7	9	N	6	159
07		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1600	2	9	9	N	8	167
08		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1524	2	3	9	N	3	170
09		1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1497	2	7	9	N	6	176

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967													
04		4170 X	2784	-0-	-1386	-0-	2761	2	23	9	N	21	34
05		4309 X	3224	-0-	-1085	-0-	3218	2	6	9	N	5	39
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4400	2	46	9	N	42	81
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3052	2	12	9	N	11	92
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	2	3	9	N	3	95
*09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-	95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
BEGERT			WELL #: 9		RRCID -> 244710			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	169	1	2474	2	N	34	186	1	56
							37	9							
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	192	1	2153	2	N	30			86
							33	9							
06		2280 N	2245	-0-	-35	-0-	187	1	2025	2	N	30			116
							33	9							
07		2759 N	2336	-0-	-423	-0-	197	1	2106	2	N	30			146
							33	9							
08		2387 N	2267	-0-	-120	-0-	208	1	2029	2	N	27			173
							30	9							
09		2250 N	2000	-0-	-250	-0-	202	1	1763	2	N	32			205
							35	9							

GW SPORTSMAN			WELL #: 2049		RRCID -> 245838			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137				
04		1620 N	1248	-0-	-372	-0-	1224	2	24	9	N	22	194	1	32
05		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1322	2	24	9	N	22			54
06		1590 N	1429	-0-	-161	-0-	1407	2	22	9	N	20			74
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15			89
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2257	2	20	9	N	18			107
*09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8			115

HOSTUTLER 54			WELL #: 1254		RRCID -> 247514			COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599				
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			92
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3			95
06		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1482	2	6	9	N	5			100
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	N	27			127
08		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1470	2	36	9	N	33			160
09		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-			160

RAMP			WELL #: 5027		RRCID -> 249948			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055				
04		2310 N	1958	-0-	-352	-0-	1937	2	21	9	N	19			72
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	N	17			89
06		2040 N	1729	-0-	-311	-0-	1718	2	11	9	N	10			99
07		2015 N	1635	-0-	-380	-0-	1623	2	12	9	N	11			110
08		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1683	2	11	9	N	10			120
*09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	N	10			130

GW SPORTSMAN			WELL #: 4049		RRCID -> 250094			COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175				
04		3180 X	2827	-0-	-353	-0-	2798	2	29	9	N	26	208	1	13
05		3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2821	2	21	9	N	19			32
06		3150 X	2835	-0-	-315	-0-	2818	2	17	9	N	15			47
07		3255 X	2908	-0-	-347	-0-	2897	2	11	9	N	10			57
08		3255 X	2822	-0-	-433	-0-	2789	2	33	9	N	30			87
09		2850 X	2625	-0-	-225	-0-	2622	2	3	9	N	3			90

GW SPORTSMAN			WELL #: 3049		RRCID -> 250104			COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223				
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3670	2	44	9	N	40			75
05		3782 X	3604	-0-	-178	-0-	3583	2	21	9	N	19			94
06		5490 X	4152	-0-	-1338	-0-	4124	2	28	9	N	25			119
07		5673 X	3613	-0-	-2060	-0-	3593	2	20	9	N	18			137
08		5673 X	3570	-0-	-2103	-0-	3540	2	30	9	N	27			164
09		4140 X	3432	-0-	-708	-0-	3415	2	17	9	N	15			179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018 - 13092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2255 2	58 9	N	53					114
05	2666 X	1937	-0-	-729	-0-	1922 2	15 9	N	14					128
06	2790 X	1698	-0-	-1092	-0-	1698 2		N	-0-					128
07	2883 X	1262	-0-	-1621	-0-	1259 2	3 9	N	3					131
08	2883 X	1560	-0-	-1323	-0-	1548 2	12 9	N	11					142
09	2310 X	1708	-0-	-602	-0-	1708 2		N	-0-					142

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107				
04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2961 2	31 9	N	28					185
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-					185
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-					185
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2778 2	6 9	N	5					190
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2828 2	6 9	N	5					195
*09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-					195

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251				
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2721 2	22 9	N	20					158
05	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2568 2	28 9	N	25					183
06	2940 X	2221	-0-	-719	-0-	2199 2	22 9	N	20					203
07	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2683 2	22 9	N	20	173	1			50
08	2976 X	2441	-0-	-535	-0-	2422 2	19 9	N	17					67
09	2730 X	2562	-0-	-168	-0-	2534 2	28 9	N	25					92

ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 13320		PERF.10998 - 13244				
04	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	3225 2	6 9	N	5					128
05	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3492 2	10 9	N	9					137
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3392 2	1 9	N	1					138
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3529 2	11 9	N	10					148
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3517 2	9 9	N	8					156
*09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3214 2	19 9	N	17					173

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.10948 - 13166				
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2754 2	19 9	N	17	185	1			17
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2826 2	33 9	N	30					47
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2780 2	28 9	N	25					72
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2868 2	32 9	N	29					101
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2871 2	23 9	N	21					122
*09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2757 2	22 9	N	20					142

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 13161				
04	4230 X	4176	-0-	-54	-0-	4154 2	22 9	N	20					220
05	4371 X	4145	-0-	-226	-0-	4125 2	20 9	N	18	191	1			47
06	4110 X	4031	-0-	-79	-0-	4003 2	28 9	N	25					72
07	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	4148 2	17 9	N	15					87
08	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	4093 2	41 9	N	37					124
09	4110 X	3820	-0-	-290	-0-	3817 2	3 9	N	3					127

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13335		PERF.10962 - 13251				
04	35014 X	7702	-0-	-27312	-0-	7671 2	31 9	N	28	175	1			47
05	9920 X	7480	-0-	-2440	-0-	7427 2	53 9	N	48					95
06	T. A.	7034	-0-	7034	7034	6995 2	39 9	N	35					130
07	T. A.	6868	-0-	6868	13902	6814 2	54 9	N	49					179
08	T. A.	6584	-0-	6584	20486	6540 2	44 9	N	40	202	1			17
*09	26587 X	6101	-0-	-20486	-0-	6101 2		N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11151 - 13272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1493 2	8	9	N	7				43
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926 2	33	9	N	30				73
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720 2	19	9	N	17				90
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733 2	20	9	N	18				108
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1770 2	20	9	N	18				126
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1620 2	13	9	N	12				138

ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID -> 254304		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11190 - 13338					
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2733 2	32	9	N	29				169
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219 2	29	9	N	26				195
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2295 2	33	9	N	30	186	1		39
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2339 2	32	9	N	29				68
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2092 2	13	9	N	12				80
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2074 2	28	9	N	25				105

HOOVER 50		WELL #: 4		RRCID -> 254305		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10308 - 12560					
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238 2	12	9	N	11				33
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301 2	23	9	N	21				54
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310 2	20	9	N	18				72
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1331 2	13	9	N	12				84
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1341 2	29	9	N	26				110
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374 2	17	9	N	15				125

HOSTUTLER		WELL #: 5055		RRCID -> 254545		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10308 - 12518					
04	3000	N	3148	-0-	148	167	3054 2	94	9	N	85				151
05	3272	X	3105	-0-	-167	-0-	3002 2	103	9	N	94	186	1		59
06	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2543 2	113	9	N	103				162
07	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2617 2	85	9	N	77	186	1		53
08	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2449 2	78	9	N	71				124
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2896 2	108	9	N	98	189	1		33

FILLINGIM		WELL #: 1409		RRCID -> 255198		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11018 - 13206					
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400 2	21	9	N	19	186	1		8
05	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2346 2	17	9	N	15				23
06	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	1853 2	22	9	N	20				43
07	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2180 2	28	9	N	25				68
08	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	2004 2	22	9	N	20				88
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2035 2	22	9	N	20				108

HUFF		WELL #: 3001		RRCID -> 258038		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 13604		PERF.11037 - 13472					
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2903 2	28	9	N	25				120
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2923 2	28	9	N	25				145
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2820 2	26	9	N	24				169
07	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	2820 2	23	9	N	21				190
08	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2697 2	24	9	N	22				212
09	2760	N	2275	-0-	-485	-0-	2261 2	14	9	N	13	190	1		35

SANDERS 43		WELL #: 5		RRCID -> 258039		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 12953		PERF.10839 - 12865					
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3329 2	64	9	N	58				140
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2149 2	25	9	N	23				163
06	2340	X	1857	-0-	-483	-0-	1835 2	22	9	N	20				183
07	3503	X	2029	-0-	-1474	-0-	2010 2	19	9	N	17				200
08	3503	X	1601	-0-	-1902	-0-	1580 2	21	9	N	19	217	1		2
09	3390	X	1713	-0-	-1677	-0-	1693 2	20	9	N	18				20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224 -	13396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1836 N	1836	-0-	-0-	116 1	1700 2	N	18	182 1	15	
						20 9						
05		1655 N	1655	-0-	-0-	134 1	1502 2	N	17		32	
						19 9						
06		1544 N	1544	-0-	-0-	129 1	1398 2	N	15		47	
						17 9						
07		1891 N	1576	-0-	-315	133 1	1426 2	N	15		62	
						17 9						
08		1643 N	1590	-0-	-53	146 1	1425 2	N	17		79	
						19 9						
09		1530 N	1357	-0-	-173	138 1	1201 2	N	16		95	
						18 9						

RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201 -	12863
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-		N	-0-		43	
05		2232 X	1725	-0-	-507	-0-	1638 2	87 9	N	79	122	
06		1950 X	1603	-0-	-347	-0-	1578 2	25 9	N	23	145	
07		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2109 2	30 9	N	27	172	
08		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1815 2	25 9	N	23	195	
09		1680 X	1679	-0-	-1	-0-	1655 2	24 9	N	22	217	

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980 -	13224
04		2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2739 2	22 9	N	20	102	
05		2883 X	2740	-0-	-143	-0-	2701 2	39 9	N	35	137	
06		2790 X	2335	-0-	-455	-0-	2304 2	31 9	N	28	165	
07		2883 X	2448	-0-	-435	-0-	2422 2	26 9	N	24	189	
08		2883 X	2557	-0-	-326	-0-	2529 2	28 9	N	25	28	186 1
09		2760 X	2507	-0-	-253	-0-	2470 2	37 9	N	34	62	

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163 -	12566
04		2700 X	2194	-0-	-506	-0-	2188 2	6 9	N	5	149	
05		2821 X	2389	-0-	-432	-0-	2380 2	9 9	N	8	157	
06		2730 X	2252	-0-	-478	-0-	2235 2	17 9	N	15	172	
07		2821 X	2170	-0-	-651	-0-	2161 2	9 9	N	8	180	
08		2418 X	2397	-0-	-21	-0-	2389 2	8 9	N	7	187	
09		2310 X	2187	-0-	-123	-0-	2181 2	6 9	N	5	192	

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364 -	13570
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	138 1	2030 2	N	37	188	
							41 9					
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	156 1	1748 2	N	35	223	
							39 9					
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	168 1	1821 2	N	49	79	193 1
							54 9					
07		2294 N	2032	-0-	-262	-0-	170 1	1825 2	N	34	113	
							37 9					
08		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	179 1	1740 2	N	29	142	
							32 9					
09		2040 N	1682	-0-	-358	-0-	169 1	1476 2	N	34	176	
							37 9					

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
RAMP		WELL #:		6027		RRCID ->		258662		COMPL. DATE		02/26/2010		
		TOTAL DEPTH		13155		PERF.		10980		- 13034				
04	2910 N	2699	-0-	-211	-0-	2663	2	36	9	N	33	189	1	41
05	2790 N	2493	-0-	-297	-0-	2468	2	25	9	N	23			64
06	2820 N	2324	-0-	-496	-0-	2293	2	31	9	N	28			92
07	2790 N	2185	-0-	-605	-0-	2157	2	28	9	N	25			117
08	2480 N	2146	-0-	-334	-0-	2120	2	26	9	N	24			141
09	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	2070	2	25	9	N	23			164

HUFF		WELL #:		4001		RRCID ->		258663		COMPL. DATE		05/27/2011		
		TOTAL DEPTH		13599		PERF.		11153		- 12637				
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9			178
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10			188
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	N	10			198
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1221	2	8	9	N	7			205
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			205
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	N	2			207

GEM		WELL #:		2041		RRCID ->		258753		COMPL. DATE		06/03/2010		
		TOTAL DEPTH		13013		PERF.		10341		- 12954				
04	3270 X	2795	-0-	-475	-0-	2769	2	26	9	N	24			340
05	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2963	2	79	9	N	72	188	1	224
06	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2862	2	40	9	N	36			260
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2995	2	63	9	N	57	175	1	142
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3025	2	51	9	N	46			188
*09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2892	2	51	9	N	46	180	1	54

HUFF 9		WELL #:		2		RRCID ->		258842		COMPL. DATE		06/07/2010		
		TOTAL DEPTH		13510		PERF.		10453		- 13357				
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1054	2	21	9	N	19			163
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1182	2	25	9	N	23			186
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	952	2	25	9	N	23			209
07	1116 N	954	-0-	-162	-0-	934	2	20	9	N	18			227
08	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	1049	2	31	9	N	28	214	1	41
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1169	2	13	9	N	12			53

HOSTUTLER		WELL #:		7055		RRCID ->		259696		COMPL. DATE		08/21/2010		
		TOTAL DEPTH		12711		PERF.		10550		- 12517				
04	3090 X	2641	-0-	-449	-0-	2553	2	88	9	N	80			179
05	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2764	2	84	9	N	76	191	1	64
06	3000 X	2903	-0-	-97	-0-	2800	2	103	9	N	94			158
07	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	2995	2	86	9	N	78	190	1	46
08	2852 X	2588	-0-	-264	-0-	2515	2	73	9	N	66			112
09	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2808	2	84	9	N	76			188

MEADOWS 5		WELL #:		14		RRCID ->		259721		COMPL. DATE		10/23/2010		
		TOTAL DEPTH		13360		PERF.		10902		- 13277				
04	4920 X	12	-0-	-4908	-0-	12	2			N	-0-			57
05	1240 X	88	-0-	-1152	-0-	88	2			N	-0-			57
06	T. A.	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-			57
07	T. A.	190	-0-	190	394	190	2			N	-0-			57
08	T. A.	296	-0-	296	690	296	2			N	-0-			57
*09	1030 X	340	-0-	-690	-0-	340	2			N	-0-			57

HENDERSON 65		WELL #:		2		RRCID ->		261387		COMPL. DATE		08/11/2010		
		TOTAL DEPTH		12735		PERF.		11183		- 12646				
04	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	1439	2	17	9	N	15			235
05	1798 N	1056	-0-	-742	-0-	1050	2	6	9	N	5			240
06	1560 N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2			N	-0-			240
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7	183	1	64
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	N	11			75
*09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1503	2	45	9	N	41			116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		T. A.	5012	-0-	5012	5012	5012 2			N	-0-			169
05		T. A.	4079	-0-	4079	9091	4023 2	56	9	N	51			220
06		T. A.	9889	-0-	9889	18980	9789 2	100	9	N	91	187	1	124
07		T. A.	12329	-0-	12329	31309	12208 2	121	9	N	110			234
08		T. A.	13545	-0-	13545	44854	13377 2	168	9	N	153	185	1	202
*09		56920 X	12066	-0-	-44854	-0-	11944 2	122	9	N	111	167	1	146

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003														
04		16410 X	15767	-0-	-643	-0-	1044 1	14490	2	N	212	375	1	229
							233 9							
05		16957 X	16142	-0-	-815	-0-	1003 1	14913	2	N	205	186	1	248
							226 9							
06		15660 X	15367	-0-	-293	-0-	989 1	14155	2	N	203	195	1	256
							223 9							
07		16182 X	15574	-0-	-608	-0-	890 1	14457	2	N	206	190	1	272
							227 9							
08		16182 X	15870	-0-	-312	-0-	922 1	14753	2	N	177	190	1	259
							195 9							
09		15660 X	14491	-0-	-1169	-0-	905 1	13385	2	N	183	183	1	259
							201 9							

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380														
04		3300 X	3115	-0-	-185	-0-	3102 2	13	9	N	12			55
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3558 2	13	9	N	12			67
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3256 2	11	9	N	10			77
07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3463 2	9	9	N	8			85
08		3565 X	3487	-0-	-78	-0-	3479 2	8	9	N	7			92
09		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	2996 2	6	9	N	5			97

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300														
04		6990 X	5915	-0-	-1075	-0-	5819 2	96	9	N	87	190	1	233
05		7068 X	6821	-0-	-247	-0-	6715 2	106	9	N	96	195	1	134
06		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6671 2	77	9	N	70	174	1	30
07		6572 X	6570	-0-	-2	-0-	6503 2	67	9	N	61			91
08		6820 X	6464	-0-	-356	-0-	6379 2	85	9	N	77			168
09		6750 X	6436	-0-	-314	-0-	6361 2	75	9	N	68	176	1	60

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350														
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170 2	1	9	N	1			220
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283 2	4	9	N	4			224
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168 2	3	9	N	3			227
07		1209 N	987	-0-	-222	-0-	987 2			N	-0-			227
08		1302 N	884	-0-	-418	-0-	882 2	2	9	N	2	178	1	51
09		1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1027 2	3	9	N	3			54

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673														
04		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	17197 2	425	9	N	386	376	1	312
05		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	15649 2	425	9	N	386	373	1	325
06		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	16756 2	385	9	N	350	381	1	294
07		17174 X	13474	-0-	-3700	-0-	13132 2	342	9	N	311	183	1	422
08		17174 X	12812	-0-	-4362	-0-	12502 2	310	9	N	282	435	1	269
09		16620 X	11570	-0-	-5050	-0-	11253 2	317	9	N	288	192	1	365

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8760 X	8464	-0-	-296	-0-	1401 1	6857 2	N	187	183 1		346
						206 9						
05	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	1585 1	6807 2	N	183	170 1		359
						201 9						
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1599 1	6520 2	N	173	187 1		345
						190 9						
07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1520 1	6475 2	N	155	185 1		315
						171 9						
08	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	1654 1	5921 2	N	131	187 1		259
						144 9						
*09	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1523 1	6303 2	N	166	189 1		236
						183 9						

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030												
04	10590 X	8584	-0-	-2006	-0-	686 1	7672 2	N	202	176 1		199
						4 4	222 9					
05	10199 X	8607	-0-	-1592	-0-	556 1	7841 2	N	191	178 1		212
						210 9						
06	8670 X	7931	-0-	-739	-0-	389 1	7412 2	N	117	184 1		145
						1 4	129 9					
*07	8959 X	8227	-0-	-732	-0-	512 1	7535 2	N	163	174 1		134
						1 4	179 9					
08	8897 X	7983	-0-	-914	-0-	586 1	7213 2	N	167	184 1		117
						184 9						
09	8580 X	7570	-0-	-1010	-0-	682 1	6711 2	N	160			277
						1 4	176 9					

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323												
04	20400 X	19756	-0-	-644	-0-	1044 1	18293 2	N	381	568 1		243
						419 9						
05	20863 X	20013	-0-	-850	-0-	1079 1	18554 2	N	345	183 1		405
						380 9						
06	19950 X	19005	-0-	-945	-0-	1044 1	17573 2	N	353	547 1		211
						388 9						
07	20615 X	17658	-0-	-2957	-0-	1009 1	16330 2	N	290	185 1		316
						319 9						
08	20460 X	16352	-0-	-4108	-0-	731 1	15404 2	N	197	194 1		319
						217 9						
09	19770 X	17891	-0-	-1879	-0-	1044 1	16560 2	N	261	222 1		358
						287 9						

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867												
04	32820 X	30507	-0-	-2313	-0-	30020 2	487 9	Y	443	386 1		305
05	33914 X	27178	-0-	-6736	-0-	26768 2	410 9	Y	373	378 1		300
06	28380 X	24943	-0-	-3437	-0-	24590 2	353 9	Y	321	186 1		435
07	29326 X	24809	-0-	-4517	-0-	24451 2	358 9	Y	325	364 1		396
08	29326 X	23405	-0-	-5921	-0-	23080 2	325 9	Y	295	380 1		311
09	28380 X	21673	-0-	-6707	-0-	21341 2	332 9	Y	302	187 1		426

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
FILLINGIM			WELL #: 1609HC			RRCID ->	267511	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11620 -	15900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04		22560 X	19983	-0-	-2577	-0-	1018	1	N	294	220	311	
							323	9					
05		22196 X	20027	-0-	-2169	-0-	1077	1	N	300	367	244	
							330	9					
06		20130 X	18785	-0-	-1345	-0-	1044	1	N	283	186	341	
							311	9					
07		20801 X	19215	-0-	-1586	-0-	1079	1	N	271	366	246	
							298	9					
08		20646 X	18803	-0-	-1843	-0-	1079	1	N	252	191	307	
							277	9					
09		19980 X	17598	-0-	-2382	-0-	998	1	N	242	183	366	
							266	9					

HUFF 9			WELL #: 11HD			RRCID ->	267982	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11492 -	16054
04		43800 X	34394	-0-	-9406	-0-	33951	2	N	403	380	319	
							33375	2	N	375	579	115	
05		45260 X	33788	-0-	-11472	-0-	30706	2	N	346	184	277	
							31087	2	N	346	184	277	
06		37770 X	31087	-0-	-6683	-0-	30497	2	N	315	382	210	
							347	9					
*07		39029 X	30845	-0-	-8184	-0-	29294	2	N	281	365	126	
							309	9					
08		37696 X	29604	-0-	-8092	-0-	26922	2	N	319	191	254	
							351	9					
09		34380 X	27274	-0-	-7106	-0-							

ALEXANDER 33			WELL #: 7HA			RRCID ->	268169	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11708 -	16508
04		40350 X	29412	-0-	-10938	-0-	297	1	N	326	379	292	
							359	9					
05		38533 X	28040	-0-	-10493	-0-	1021	1	N	449	579	162	
							494	9					
06		31410 X	25167	-0-	-6243	-0-	1044	1	N	340	191	311	
							374	9					
07		32457 X	24977	-0-	-7480	-0-	987	1	N	397	381	327	
							437	9					
08		32457 X	24102	-0-	-8355	-0-	1024	1	N	378	563	142	
							416	9					
09		29400 X	22307	-0-	-7093	-0-	1044	1	N	313	143	312	
							344	9					

ALEXANDER 48			WELL #: 8HA			RRCID ->	268207	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11370 -	16063
04		23070 X	16447	-0-	-6623	-0-	16075	2	N	329	363	418	
							362	9					
05		20615 X	16789	-0-	-3826	-0-	16455	2	N	304	376	346	
							16164	2	N	305	383	268	
06		16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	15908	2	N	272	191	349	
							-99	2	N	272	191	349	
07		16306 X	16207	-0-	-99	-0-	15147	2	N	262	182	429	
							-871	2	N	262	182	429	
08		16306 X	15435	-0-	-871	-0-	14013	2	N	253	375	307	
							-1489	2	N	253	375	307	
09		15780 X	14291	-0-	-1489	-0-							

HUFF 32			WELL #: 6HA			RRCID ->	268622	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11452 -	15972
04		33690 X	30823	-0-	-2867	-0-	30465	2	N	325	370	254	
							30862	2	N	383	377	260	
05		34813 X	31283	-0-	-3530	-0-	421	9	N	383	377	260	
							424	9	N	385	402	243	
06		33630 X	28806	-0-	-4824	-0-	28382	2	N	385	402	243	
							28135	2	N	400	403	240	
07		33232 X	28575	-0-	-4657	-0-	27004	2	N	380	377	243	
							-5810	2	N	380	377	243	
08		33232 X	27422	-0-	-4657	-0-	25307	2	N	357	404	196	
							-5110	2	N	357	404	196	
09		30810 X	25700	-0-	-5110	-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BEGERT		WELL #:		10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148	- 16470	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8070 X	6442	-0-	-1628	-0-	392 1	5756 2	N	267	186 1		277	
						294 9							
05	7812 X	6367	-0-	-1445	-0-	500 1	5606 2	N	237	184 1		330	
						261 9							
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	480 1	5201 2	N	205	188 1		347	
						226 9							
07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	487 1	5219 2	N	179	173 1		353	
						197 9							
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	483 1	4711 2	N	191	382 1		162	
						210 9							
*09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	449 1	3916 2	N	196			358	
						216 9							

ALEXANDER		WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647	- 15840	
04	10830 X	8422	-0-	-2408	-0-	491 1	7680 2	N	226	192 1		238	
						2 4							
						249 9							
05	11191 X	9156	-0-	-2035	-0-	549 1	8334 2	N	248	366 1		120	
						273 9							
06	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	590 1	8238 2	N	222	180 1		162	
						1 4							
						244 9							
*07	9083 X	9026	-0-	-57	-0-	609 1	8184 2	N	212	190 1		184	
						233 9							
08	9083 X	8227	-0-	-856	-0-	428 1	7606 2	N	175	172 1		187	
						193 9							
09	8790 X	8103	-0-	-687	-0-	584 1	7300 2	N	198	159 1		226	
						1 4							
						218 9							

PATSY 9		WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951	- 16275	
04	43020 X	28577	-0-	-14443	-0-	703 1	27455 2	N	381	409 1		161	
						419 9							
05	40424 X	25491	-0-	-14933	-0-	1079 1	23991 2	N	383	383 1		161	
						421 9							
06	32700 X	25332	-0-	-7368	-0-	1030 1	23914 2	N	353	192 1		322	
						388 9							
07	33418 X	25206	-0-	-8212	-0-	1079 1	23779 2	N	316	410 1		228	
						348 9							
08	29543 X	24237	-0-	-5306	-0-	1056 1	22823 2	N	325	436 1		117	
						358 9							
09	28590 X	22898	-0-	-5692	-0-	1044 1	21537 2	N	288	188 1		217	
						317 9							

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354	
04	54810 X	34958	-0-	-19852	-0-	34253 2	705 9	Y	641	580 1		115	
05	51181 X	35284	-0-	-15897	-0-	34642 2	642 9	Y	584	595 1		104	
06	36870 X	31924	-0-	-4946	-0-	31366 2	558 9	Y	507	415 1		196	
*07	38099 X	31273	-0-	-6826	-0-	30730 2	543 9	Y	494	504 1		186	
*08	36115 X	29873	-0-	-6242	-0-	29334 2	539 9	Y	490	510 1		166	
09	34950 X	27620	-0-	-7330	-0-	27132 2	488 9	Y	444	410 1		200	

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282	
04	39300 X	22364	-0-	-16936	-0-	21784 2	580 9	Y	527	635 1		95	
05	37293 X	23591	-0-	-13702	-0-	23094 2	497 9	Y	452	466 1		81	
06	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	21068 2	438 9	Y	398	325 1		154	
*07	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	20905 2	417 9	Y	379	390 1		143	
*08	20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	19929 2	398 9	Y	362	382 1		123	
*09	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	18541 2	403 9	Y	366	324 1		165	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		79710 X	57859	-0-	-21851	-0-	57331	2	528	9	N	480	580	1	324
05		82367 X	58548	-0-	-23819	-0-	57720	2	828	9	N	753	750	1	327
06		68910 X	50547	-0-	-18363	-0-	49854	2	693	9	N	630	770	1	187
07		68851 X	47814	-0-	-21037	-0-	47151	2	663	9	N	603	566	1	224
08		68014 X	41014	-0-	-27000	-0-	40436	2	578	9	N	525	375	1	374
09		57870 X	35211	-0-	-22659	-0-	34750	2	461	9	N	419	377	1	416

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502															

04		30900 X	20628	-0-	-10272	-0-	20256	2	372	9	N	338	380	1	409
05		27063 X	19797	-0-	-7266	-0-	19426	2	371	9	N	337	381	1	365
06		19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	19479	2	326	9	N	296	195	1	466
*07		18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	17765	2	277	9	N	252	387	1	331
08		16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16372	2	268	9	N	244	219	1	356
*09		15780 X	15191	-0-	-589	-0-	14937	2	254	9	N	231	194	1	393

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983															

04		42900 X	22646	-0-	-20254	-0-	22137	2	509	9	N	463	385	1	341
05		36735 X	23971	-0-	-12764	-0-	23571	2	400	9	N	364	375	1	330
06		28020 X	21045	-0-	-6975	-0-	20707	2	338	9	N	307	366	1	271
07		28954 X	20466	-0-	-8488	-0-	20178	2	288	9	N	262	189	1	344
08		23963 X	18586	-0-	-5377	-0-	18311	2	275	9	N	250	378	1	216
09		23190 X	16504	-0-	-6686	-0-	16263	2	241	9	N	219	194	1	241

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530															

04		55590 X	43116	-0-	-12474	-0-	42318	2	798	9	N	725	939	1	178
05		54374 X	36609	-0-	-17765	-0-	35893	2	716	9	N	651	607	1	222
06		52620 X	30144	-0-	-22476	-0-	29639	2	505	9	N	459	367	1	314
07		54374 X	33489	-0-	-20885	-0-	32981	2	508	9	N	462	376	1	400
08		44547 X	32109	-0-	-12438	-0-	31566	2	543	9	N	494	591	1	303
09		43110 X	29827	-0-	-13283	-0-	29357	2	470	9	N	427	372	1	358

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077															

04		29790 X	18702	-0-	-11088	-0-	18328	2	374	9	Y	340	345	1	61
05		27032 X	19625	-0-	-7407	-0-	19316	2	309	9	Y	281	292	1	50
06		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	17984	2	286	9	Y	260	210	1	100
*07		18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	18390	2	297	9	Y	270	268	1	102
*08		18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	17858	2	270	9	Y	245	264	1	83
*09		16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	16712	2	246	9	Y	224	206	1	101

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732															

04		60510 X	35105	-0-	-25405	-0-	34424	2	681	9	N	619	564	1	471
05		52669 X	34748	-0-	-17921	-0-	34046	2	702	9	N	638	746	1	363
06		40500 X	31000	-0-	-9500	-0-	30251	2	749	9	N	681	748	1	296
07		41044 X	29667	-0-	-11377	-0-	28972	2	695	9	N	632	574	1	354
08		38285 X	28045	-0-	-10240	-0-	27191	2	250	4	N	549	574	1	329
09		35100 X	25555	-0-	-9545	-0-	25014	2	541	9	N	492	561	1	260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235										COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380 - 15302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*11	130020 X	63598	-0-	-66422	-0-	62398 2	1200 9	N	1091	1158 1	356				
12	134354 X	56552	-0-	-77802	-0-	55385 2	34 4	N	1030	968 1	418				
						1133 9									
01	134354 X	50967	-0-	-83387	-0-	50024 2	943 9	N	857	977 1	298				
02	121352 X	40679	-0-	-80673	-0-	39998 2	681 9	N	619	572 1	345				
03	75237 X	41287	-0-	-33950	-0-	40521 2	766 9	N	696	760 1	281				
04	63600 X	32859	-0-	-30741	-0-	32274 2	585 9	N	532	574 1	239				
05	56544 X	35431	-0-	-21113	-0-	34729 2	702 9	N	638	721 1	156				
06	49320 X	27182	-0-	-22138	-0-	26557 2	625 9	N	568	610 1	114				
*07	41292 X	32496	-0-	-8796	-0-	31909 2	587 9	N	534	378 1	270				
08	41292 X	31007	-0-	-10285	-0-	30440 2	567 9	N	515	543 1	242				
09	34290 X	28691	-0-	-5599	-0-	28141 2	550 9	N	500	349 1	393				

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313										COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560 - 16122	
04	20250 X	16104	-0-	-4146	-0-	15676 2	428 9	Y	389	382 1	408				
05	17329 X	15127	-0-	-2202	-0-	14723 2	404 9	Y	367	381 1	394				
06	15210 X	9820	-0-	-5390	-0-	9575 2	245 9	Y	223	191 1	426				
07	16647 X	13850	-0-	-2797	-0-	13514 2	336 9	Y	305	378 1	353				
08	16647 X	12724	-0-	-3923	-0-	12405 2	319 9	Y	290	183 1	460				
09	16110 X	10693	-0-	-5417	-0-	10410 2	283 9	Y	257	382 1	335				

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316										COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868 - 16590	
04	265680 X	114224	-0-	-151456	-0-	110940 2	3284 9	N	2985	2989 1	798				
05	199020 X	103881	-0-	-95139	-0-	100832 2	3049 9	N	2772	2954 1	616				
06	162750 X	89490	-0-	-73260	-0-	86951 2	2539 9	N	2308	2459 1	465				
07	146165 X	82402	-0-	-63763	-0-	80061 2	2341 9	N	2128	2210 1	383				
08	130696 X	76100	-0-	-54596	-0-	74238 2	1862 9	N	1693	1701 1	375				
09	114210 X	67392	-0-	-46818	-0-	65765 2	1627 9	N	1479	1654 1	200				

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779										COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856 - 14670	
04	109260 X	47038	-0-	-62222	-0-	46195 2	843 9	N	766	741 1	287				
05	112902 X	43849	-0-	-69053	-0-	42922 2	7 4	N	836	775 1	348				
						920 9									
06	75930 X	38871	-0-	-37059	-0-	37882 2	989 9	N	899	948 1	299				
07	62310 X	37791	-0-	-24519	-0-	36888 2	903 9	N	821	977 1	143				
08	54095 X	35490	-0-	-18605	-0-	34648 2	842 9	N	765	746 1	162				
09	47040 X	32115	-0-	-14925	-0-	31349 2	766 9	N	696	565 1	293				

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248										COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640 - 16164	
04	140430 X	36579	-0-	-103851	-0-	35659 2	920 9	N	836	774 1	305				
05	145111 X	34091	-0-	-111020	-0-	33196 2	895 9	N	814	960 1	159				
06	140430 X	30353	-0-	-110077	-0-	29579 2	774 9	N	704	565 1	298				
07	45291 X	28878	-0-	-16413	-0-	28135 2	743 9	N	675	757 1	216				
08	40889 X	27272	-0-	-13617	-0-	26620 2	652 9	N	593	727 1	82				
09	36570 X	24507	-0-	-12063	-0-	23931 2	576 9	N	524	365 1	241				

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FRANCIS WELL #: 1058										040798 RRCID -> 064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143 - 11759
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MEEK, J. E.		WELL #:		1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454 - 11556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-			60
						2	4							
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-			60
						2	4							
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-			60
						1	4							
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-	3	5	57
						1	4							
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			57
						2	4							
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-			57
						2	4							

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715				CNTY: HEMPHILL						
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023 - 12187			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930 - 12321			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806 - 12709			
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-			134
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3069	2	12	9	N	11			145
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	18	1	2820	2	N	12			157
						13	9							
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2787	2	N	12	126	1	43
						13	9							
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	259	1	2680	2	N	32			75
						35	9							
*09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	219	1	2438	2	N	3			78
						3	9							

BROWN 61		WELL #:		2	RRCID ->	216379	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11391 - 11971			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925										COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	10876 - 11362
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2782	2	12	9	N	11			166
05		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2803	2	23	9	N	21	187	1	-0-
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
07		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6726	2	65	9	N	59			59
08		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4924	2	124	9	N	113			172
*09		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4867	2	66	9	N	60	184	1	48

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001										COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988 - 12804
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2231	2	26	9	N	24			269
05		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			269
06		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	N	2			271
							2	9							
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	182	1	3686	2	N	-0-			271
08		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	411	1	4256	2	N	4	178	1	97
							4	9							
*09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	328	1	3665	2	N	26			123
							29	9							

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388										COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10866 - 12723
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-			94
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-			94
06		2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2			N	-0-			94
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			94
08		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2942	2	28	9	N	25			119
09		2970 X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-			119

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513										COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635 - 16778
04		20520 X	17791	-0-	-2729	-0-	16831	2	960	9	N	873	683	1	304
05		21204 X	18144	-0-	-3060	-0-	17135	2	1009	9	N	917	1053	1	168
06		18480 X	17889	-0-	-591	-0-	16914	2	975	9	N	886	873	1	181
07		18383 X	18082	-0-	-301	-0-	17162	2	920	9	N	836	873	1	144
08		18383 X	17339	-0-	-1044	-0-	16439	2	900	9	N	818	695	1	267
09		17880 X	16663	-0-	-1217	-0-	15687	2	976	9	N	887	886	1	268

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699										COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356 - 16060
04		18930 X	16893	-0-	-2037	-0-	15804	2	1089	9	N	990	891	1	246
05		17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	16400	2	1153	9	N	1048	1060	1	234
06		18540 X	16910	-0-	-1630	-0-	15813	2	1097	9	N	997	955	1	276
07		17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	16405	2	1227	9	N	1115	1055	1	336
08		17546 X	17356	-0-	-190	-0-	16162	2	1194	9	N	1085	1219	1	202
09		16980 X	15952	-0-	-1028	-0-	14859	2	1093	9	N	994	1056	1	140

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504										COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.	11440 - 11680
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			8
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2			10
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			10
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			10
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			10
*09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238																
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	N	32				122
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1940	2	20	9	N	18				140
06	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	1720	2	24	9	N	22				162
07	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1739	2	24	9	N	22				184
08	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1710	2	25	9	N	23				207
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1703	2	22	9	N	20				227

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670																
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1732	2	11	9	N	10				104
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12	9	N	11				115
06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1586	2	21	9	N	19				134
07	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1543	2	28	9	N	25				159
08	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1476	2	23	9	N	21				180
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1443	2	14	9	N	13				193

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996																
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2107	3	23	9	N	21				98
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2073	3	28	9	N	25				123
06	2550	N	1693	-0-	-857	-0-	1691	3	2	9	N	2				125
07	2201	N	1682	-0-	-519	-0-	1649	3	33	9	N	30				155
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-				155
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	3	41	9	N	37				192

WISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829																
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	2105	-0-	2105	2105	2105	2105	3			N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	2105						N	120				120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	2105						N	-0-	120	1		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	2105						N	-0-				-0-
*09	2105	X	-0-	-0-	-2105	-0-					N	-0-				-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974																
04	14280	X	11580	-0-	-2700	-0-	11403	2	177	9	N	161	196	1		174
05	14291	X	10360	-0-	-3931	-0-	10231	2	129	9	N	117	191	1		100
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10441	2	92	9	N	84				184
07	12493	X	10060	-0-	-2433	-0-	9895	2	165	9	N	150	190	1		144
08	12493	X	10027	-0-	-2466	-0-	9911	2	116	9	N	105				249
09	11580	X	9600	-0-	-1980	-0-	9476	2	124	9	N	113				362

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010																
04	23670	X	19138	-0-	-4532	-0-	18841	3	297	9	N	270	386	1		137
05	20834	X	18790	-0-	-2044	-0-	18493	3	297	9	N	270	190	1		217
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9033	3	160	9	N	145	189	1		173
07	19964	X	18478	-0-	-1486	-0-	18213	3	265	9	N	241	194	1		220
08	19964	X	16994	-0-	-2970	-0-	16742	3	252	9	N	229	189	1		260
09	19140	X	17702	-0-	-1438	-0-	17415	3	287	9	N	261	191	1		330

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		31519 X	15399	-0-	-16120	-0-	15228	3	171	9	N	252
05		16151 X	15014	-0-	-1137	-0-	14945	3	69	9	N	126
06		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	14750	3	360	4	N	251
							138	9				
07		16151 X	15017	-0-	-1134	-0-	14529	3	372	4	N	163
							116	9				
08		16120 X	14775	-0-	-1345	-0-	14302	3	372	4	N	255
							101	9				
09		15390 X	13305	-0-	-2085	-0-	12818	3	360	4	N	190
							127	9				

WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300												

04		41820 X	34893	-0-	-6927	-0-	34598	3	295	9	N	486
05		38377 X	33756	-0-	-4621	-0-	33460	3	296	9	N	572
06		30824 X	30824	-0-	-0-	-0-	30557	3	267	9	N	634
07		36487 X	31666	-0-	-4821	-0-	31409	3	257	9	N	504
08		36487 X	30860	-0-	-5627	-0-	30630	3	230	9	N	480
*09		34890 X	29168	-0-	-5722	-0-	28930	3	238	9	N	509

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270												

04		360 N	153	-0-	-207	-0-	150	2	3	9	N	47
05		558 N	224	-0-	-334	-0-	168	2	56	9	N	98
06		390 N	247	-0-	-143	-0-	186	2	61	9	N	153
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9	N	185
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	241	2	47	9	N	55
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	298	2	29	9	N	81

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226												

04		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	20
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	20
06		2310 N	2197	-0-	-113	-0-	2195	3	2	9	N	20
07		2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2127	3	2	9	N	20
08		2387 N	1483	-0-	-904	-0-	1482	3	1	9	N	20
09		2190 N	1681	-0-	-509	-0-	1680	3	1	9	N	20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	661	1	1113	3	N	21	6 8
						23	9					182
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	670	1	1119	3	N	19	7 8
						21	9					194
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	593	1	1099	3	N	8	175 1 5 8
						9	9					22
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	739	1	797	3	N	15	5 8
						17	9					32
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	842	1	1109	3	N	8	3 8
						9	9					37
*09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	805	1	1892	3	N	29	3 8
						32	9					63
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157												
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	N	3	3 8
												89
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9	9	N	8	8 8
												89
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	909	3	4	9	N	4	4 8
												89
07	961 N	878	-0-	-83	-0-	874	3	4	9	N	4	4 8
												89
08	961 N	627	-0-	-334	-0-	625	3	2	9	N	2	2 8
												89
09	900 N	644	-0-	-256	-0-	642	3	2	9	N	2	2 8
												89
HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212												
04	2160 X	1753	-0-	-407	-0-	1740	3	13	9	N	12	4 8
												135
05	2170 X	1753	-0-	-417	-0-	1744	3	9	9	N	8	6 8
												137
06	2100 X	1608	-0-	-492	-0-	1604	3	4	9	N	4	4 8
												137
07	2170 X	1727	-0-	-443	-0-	1721	3	6	9	N	5	5 8
												137
08	2015 X	1052	-0-	-963	-0-	1040	3	12	9	N	11	2 8
												146
09	1740 X	1118	-0-	-622	-0-	1096	3	22	9	N	20	2 8
												164
HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471												
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1280	3	7	9	N	6	1 8
												149
05	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1325	3	1	9	N	1	1 8
												149
06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1225	3	1	9	N	1	1 8
												149
07	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1229	3	1	9	N	1	1 8
												149
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-	149
												149
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1172	3	1	9	N	1	150
												150
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200												
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
												-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10746	-	10977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13	3	8		149
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	3	10	9	N	9	5	8		153
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	3	6	9	N	5	4	8		154
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	3	4	9	N	4	4	8		154
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	3	2	9	N	2	2	8		154
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2	2	8		154

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764	-	12620	
04	2190 X	1286	-0-	-904	-0-	1263	3	23	9	N	21	4	8		50
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2106	3	63	9	N	57	6	8		101
06	1980 X	1849	-0-	-131	-0-	1820	3	29	9	N	26	4	8		123
07	1984 X	1778	-0-	-206	-0-	1767	3	11	9	N	10	4	8		129
08	2170 X	1305	-0-	-865	-0-	1286	3	19	9	N	17	3	8		143
09	2100 X	1340	-0-	-760	-0-	1327	3	13	9	N	12	2	8		153

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

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739	-	12772	
04	1650 X	1421	-0-	-229	-0-	1415	3	6	9	N	5	5	8		52
05	1767 X	1422	-0-	-345	-0-	1413	3	9	9	N	8	8	8		52
06	1710 X	1271	-0-	-439	-0-	1263	3	8	9	N	7	7	8		52
07	1767 X	1293	-0-	-474	-0-	1286	3	7	9	N	6	6	8		52
08	1674 X	1432	-0-	-242	-0-	1428	3	4	9	N	4	4	8		52
09	1410 X	1183	-0-	-227	-0-	1180	3	3	9	N	3	3	8		23

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

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828	-	12441	
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	3	14	9	N	13	4	8		119
05	1798 N	1532	-0-	-266	-0-	1528	3	4	9	N	4	94	1	2 8	27
06	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1413	3	3	9	N	3	3	8		27
07	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1391	3	1	9	N	1	1	8		27
08	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1424	3	3	9	N	3	2	8		28
09	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1327	3	2	9	N	2				30

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782	-	12386	
04	1650 N	969	-0-	-681	-0-	951	3	18	9	N	16	3	8		162
05	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1137	3	29	9	N	26	78	1	1 8	109
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1053	3	18	9	N	16	1	8		124
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	3	18	9	N	16	1	8		139
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1117	3	19	9	N	17	1	8		155
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1033	3	18	9	N	16	1	8		170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART 59		WELL #: 3		RRCID -> 241777		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10876 - 12474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	1822	3	24	9	N	22	9	8	80
05	1869	N	1869	-0-	-0-	1838	3	31	9	N	28	12	8	96
06	1693	N	1693	-0-	-0-	1670	3	23	9	N	21	5	8	112
07	1736	N	1659	-0-	-77	1639	3	20	9	N	18	5	8	125
08	1736	N	1563	-0-	-173	1539	3	24	9	N	22	5	8	142
09	1680	N	1610	-0-	-70	1581	3	29	9	N	26	3	8	165

HOBART 60		WELL #: 8		RRCID -> 244610		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10908 - 12466				
04	465	N	465	-0-	-0-	462	3	3	9	N	3	3	8	31
05	436	N	436	-0-	-0-	432	3	4	9	N	4	4	8	31
06	480	N	393	-0-	-87	390	3	3	9	N	3	3	8	31
07	496	N	362	-0-	-134	356	3	6	9	N	5	5	8	31
08	475	N	475	-0-	-0-	323	3	152	9	N	138	1	8	168
09	390	N	344	-0-	-46	325	3	19	9	N	17	4	8	181

HOBART RANCH 19		WELL #: 1H		RRCID -> 247502		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11265 - 14657				
04	12390	X	11786	-0-	-604	11622	3	164	9	N	149	116	8	209
05	12524	X	11363	-0-	-1161	11301	3	62	9	N	56	190	1	75
06	12030	X	10725	-0-	-1305	10660	3	65	9	N	59			134
07	12183	X	10762	-0-	-1421	10704	3	58	9	N	53			187
08	12183	X	10680	-0-	-1503	10623	3	57	9	N	52	178	1	61
09	11790	X	10405	-0-	-1385	10309	3	96	9	N	87	33	8	115

WASHITA RANCH 22		WELL #: 1H		RRCID -> 248156		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 11136		PERF.11197 - 12809				
04	7890	X	7340	-0-	-550	844	1	6354	3	N	129	62	8	139
05	8277	X	7361	-0-	-916	896	1	6311	3	N	140	76	8	203
06	8010	X	6943	-0-	-1067	864	1	5959	3	N	109	184	1	60 8 68
07	8277	X	7035	-0-	-1242	867	1	6049	3	N	108	46	8	130
08	7595	X	7027	-0-	-568	899	1	6042	3	N	78	19	8	189
09	7350	X	6556	-0-	-794	863	1	5641	3	N	47	177	1	13 8 46

HOBART 60		WELL #: 5		RRCID -> 248819		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10743 - 12867				
04	2912	X	2912	-0-	-0-	2871	3	41	9	N	37	189	1	5 8 44
05	2899	X	2899	-0-	-0-	2864	3	35	9	N	32	7	8	69
06	2757	X	2757	-0-	-0-	2718	3	39	9	N	35	5	8	99
07	3007	X	1104	-0-	-1903	1084	3	20	9	N	18	2	8	115
08	3007	X	-0-	-0-	-3007					N	-0-			115
09	2910	X	-0-	-0-	-2910					N	-0-			115

WASHITA RANCH 22		WELL #: 2H		RRCID -> 250122		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11260 - 12849				
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		4740 X	3853	-0-	-887	-0-	1324 1	2460 3	N	63	24 8	225
							69 9					
05		5022 X	3225	-0-	-1797	-0-	1283 1	1881 3	N	55	180 1 17 8	83
							61 9					
06		4860 X	3385	-0-	-1475	-0-	1037 1	2291 3	N	52	21 8	114
							57 9					
07		5022 X	4312	-0-	-710	-0-	1314 1	2933 3	N	59	29 8	144
							65 9					
08		3968 X	3146	-0-	-822	-0-	1235 1	1863 3	N	44	12 8	176
							48 9					
09		3840 X	3760	-0-	-80	-0-	1160 1	2549 3	N	46	10 8	212
							51 9					

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815												
04		12780 X	11156	-0-	-1624	-0-	11051 3	105 9	N	95		319
							327 9					
05		11563 X	11445	-0-	-118	-0-	11317 3	128 9	N	116	176 1	259
							259 9					
06		11190 X	10675	-0-	-515	-0-	10609 3	66 9	N	60	175 1	144
							10645 3					
07		11563 X	10808	-0-	-755	-0-	10645 3	163 9	N	148		292
							10512 3					
08		11563 X	10639	-0-	-924	-0-	10512 3	127 9	N	115	176 1	231
							10060 3					
09		11160 X	10184	-0-	-976	-0-	10060 3	124 9	N	113	178 1	166

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880												
04		24210 X	22673	-0-	-1537	-0-	9547 2	12799 3	N	297	365 1	191
							327 9					
05		24056 X	23153	-0-	-903	-0-	10448 2	12446 3	N	235	182 1	244
							259 9					
06		24900 X	22214	-0-	-2686	-0-	11533 2	10426 3	N	232	357 1	119
							255 9					
07		25730 X	22471	-0-	-3259	-0-	9948 2	12295 3	N	207	184 1	142
							228 9					
08		25730 X	22258	-0-	-3472	-0-	11878 2	10145 3	N	214	174 1	182
							235 9					
09		22680 X	20900	-0-	-1780	-0-	9825 2	10857 3	N	198	183 1	197
							218 9					

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595												
04		6120 X	5442	-0-	-678	-0-	912 1	4450 3	N	73	174 1	249
							80 9					
05		6324 X	5251	-0-	-1073	-0-	942 1	4185 3	N	113	180 1	182
							124 9					
06		5130 X	4822	-0-	-308	-0-	912 1	3704 3	N	187	178 1	191
							206 9					
07		5611 X	4785	-0-	-826	-0-	942 1	3701 3	N	129	172 1	148
							142 9					
08		5611 X	4278	-0-	-1333	-0-	871 1	3301 3	N	96		244
							106 9					
09		5430 X	4641	-0-	-789	-0-	912 1	3627 3	N	93	177 1	160
							102 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4110 X	3437	-0-	-673	-0-	1718	2	1680	3	N	35	181	1	123	
						39	9								
05	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	1213	2	2299	3	N	53			176	
						58	9								
06	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	2044	2	1257	3	N	45			221	
						50	9								
07	3999 X	3472	-0-	-527	-0-	1183	2	2236	3	N	48	179	1	90	
						53	9								
08	3751 X	3351	-0-	-400	-0-	2052	2	1238	3	N	55			145	
						61	9								
09	3450 X	3164	-0-	-286	-0-	1095	2	2033	3	N	33			178	
						36	9								

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

04	12660 X	11666	-0-	-994	-0-	960	1	10550	3	N	142			246
						156	9							
05	12834 X	11880	-0-	-954	-0-	992	1	10760	3	N	116	176	1	186
						128	9							
06	12090 X	11344	-0-	-746	-0-	960	1	10286	3	N	89	185	1	90
						98	9							
07	12059 X	11498	-0-	-561	-0-	992	1	10408	3	N	89			179
						98	9							
08	12059 X	11618	-0-	-441	-0-	992	1	10526	3	N	91	175	1	95
						100	9							
09	11670 X	10902	-0-	-768	-0-	960	1	9843	3	N	90			185
						99	9							

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

04	0 W	10511	-0-	10511	47129	10	2	10385	3	N	105	181	1	83
						116	9							
05	58263 X	11134	-0-	-47129	-0-	7	2	11076	3	N	46			129
						51	9							
06	12990 X	10435	-0-	-2555	-0-	2	2	10277	3	N	142	184	1	87
						156	9							
07	12338 X	10205	-0-	-2133	-0-	10062	3	143	9	N	130			217
						10287	3	88	9	N	80	181	1	116
08	12028 X	10375	-0-	-1653	-0-	16	2	9383	3	N	62			178
						68	9							

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

04	14790 X	14316	-0-	-474	-0-	933	1	13203	3	N	164	184	1	261
						180	9							
05	15407 X	14635	-0-	-772	-0-	992	1	13419	3	N	204	177	1	288
						224	9							
06	23460 X	13724	-0-	-9736	-0-	949	1	12628	3	N	134	181	1	241
						147	9							
07	24242 X	13552	-0-	-10690	-0-	988	1	12419	3	N	132	180	1	193
						145	9							
08	24242 X	13079	-0-	-11163	-0-	992	1	11932	3	N	141	181	1	153
						155	9							
09	14310 X	12168	-0-	-2142	-0-	960	1	11069	3	N	126			279
						139	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
CASEY 10		WELL #:		4H		RRCID -> 263863		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11560 - 15676			
04	13860 X	12755	-0-	-1105	-0-	12694	3	61	9	N	55				150
05	14322 X	13292	-0-	-1030	-0-	13224	3	68	9	N	62				212
06	13860 X	12380	-0-	-1480	-0-	12277	3	103	9	N	94	181	1		125
07	13826 X	12460	-0-	-1366	-0-	12366	3	94	9	N	85				210
08	13733 X	12605	-0-	-1128	-0-	12548	3	57	9	N	52	173	1		89
09	12870 X	10790	-0-	-2080	-0-	10738	3	52	9	N	47				136

CASEY 10		WELL #:		3 H		RRCID -> 264513		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11344		PERF.11559 - 15763			
04	11730 X	9532	-0-	-2198	-0-	9491	3	41	9	N	37				128
05	10819 X	9837	-0-	-982	-0-	9794	3	43	9	N	39				167
06	9510 X	9327	-0-	-183	-0-	9294	3	33	9	N	30				197
07	9858 X	9500	-0-	-358	-0-	9487	3	13	9	N	12				209
08	9858 X	9091	-0-	-767	-0-	9080	3	11	9	N	10				219
09	9540 X	8291	-0-	-1249	-0-	8200	3	91	9	N	83	181	1		121

HUFF 16		WELL #:		6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 - 16153			
04	9840 X	7953	-0-	-1887	-0-	864	1	7037	3	N	47	178	1		78
						52	9								
05	10168 X	8377	-0-	-1791	-0-	943	1	7326	3	N	98				176
						108	9								
06	9840 X	8147	-0-	-1693	-0-	955	1	7061	3	N	119	183	1		112
						131	9								
07	9331 X	8135	-0-	-1196	-0-	976	1	7015	3	N	131				243
						144	9								
08	8928 X	7688	-0-	-1240	-0-	992	1	6522	3	N	158	174	1		227
						174	9								
09	8160 X	7232	-0-	-928	-0-	933	1	6191	3	N	98	182	1		143
						108	9								

CROWN PETROLEUM CORP.		191541		WELL #:		7601		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484		PERF.11216 - 14019	
MEEK, THOMAS															
04	2430 X	1384	-0-	-1046	-0-	1384	3			N	-0-				90
05	2511 X	1532	-0-	-979	-0-	1532	3			N	-0-				90
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-				90
07	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109	3			N	-0-				90
08	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-				90
09	2490 N	816	-0-	-1674	-0-	816	3			N	-0-				90

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1069		RRCID -> 136083		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 11706		PERF. 4810 - 4850	
MEEK, J. P.															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1077		RRCID -> 188426	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 14925	PERF.11240 - 11270					
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	131 1	1521 2	Y	16	62 1		12
*01	1395 N	508	-0-	-887	-0-	18 9						
02	1260 N	686	-0-	-574	-0-	118 1	128 9	Y	116	123 1	1 8	4
						102 1	519 2	Y	59	16 1		47
						65 9						
*03	1395 N	627	-0-	-768	-0-	135 1	10 9	Y	9	31 1	1 8	24
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	150 1	86 9	Y	78	66 1		36
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	155 1	920 2	Y	77	73 1		40
						85 9						
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	150 1	838 2	Y	66	80 1		26
						73 9						
*07	1209 X	1192	-0-	-17	-0-	155 1	84 9	Y	76	12 1		90
08	1209 X	1165	-0-	-44	-0-	155 1	949 2	Y	55	133 1		12
						61 9						
*09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	149 1	79 9	Y	72	79 1		5

MEEK, J. P.		WELL #: 2069		RRCID -> 193771	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074 - 11620					
*12	2325 X	2207	-0-	-118	-0-	2197 3	10 9	Y	9	9 1		5
*01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2950 3	9 9	Y	8	10 1		3
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	112 1	2403 3	Y	8	4 1		7
						9 9						
*03	3100 N	3654	-0-	554	554	159 1	3485 3	Y	9	10 1		6
						10 9						
04	3000 N	3001	-0-	1	555	134 1	2859 3	Y	7	8 1		5
						8 9						
05	3100 N	2788	-0-	-312	243	118 1	2637 3	Y	30	17 1		18
						33 9						
06	2970 X	2606	-0-	-364	-0-	120 1	2450 3	Y	33	17 1		34
						36 9						
07	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	118 1	2309 3	Y	28	35 1		27
						31 9						
08	3069 X	2380	-0-	-689	-0-	123 1	2227 3	Y	27	39 1		15
						30 9						
09	2970 X	2109	-0-	-861	-0-	102 1	1977 3	Y	27	25 1		17
						30 9						

MEEK, J. P.		WELL #: 3069		RRCID -> 194630	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 11895	PERF.10994 - 11552					
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	Y	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	Y	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	335 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	170	-0-	-220	-0-	8 1	162 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	19 1	353 3	Y	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38 1	698 3	Y	-0-			-0-
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33 1	644 3	Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4069		RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972 - 11524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1922 N	1256	-0-	-666	-0-	1227 3	29 9	Y	26	27 1		15
*01	1922 N	1287	-0-	-635	-0-	1262 3	25 9	Y	23	29 1		9
02	1456 N	1107	-0-	-349	-0-	48 1	1030 3	Y	26	11 1		24
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	29 9	73 1	Y	30	33 1		21
*04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	33 9	100 1	Y	30	31 1		20
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	118 1	2646 3	Y	78	51 1		47
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	86 9	126 1	Y	83	44 1		86
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	91 9	122 1	Y	72	88 1		70
08	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	79 9	106 1	Y	80	106 1		44
09	2160 N	1544	-0-	-616	-0-	88 9	73 1	Y	75	73 1		46
						83 9						

MEEK, J. P.		WELL #: 8069		RRCID -> 196435	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11058 - 11595					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032 - 11701					
*12	1085 N	838	-0-	-247	-0-	828 3	10 9	Y	9	9 1		5
*01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	977 3	9 9	Y	8	10 1		3
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	879 3	Y	8	4 1		7
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	9 9	50 1	Y	5	9 1		3
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	6 9	48 1	Y	-0-	3 1		-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		45 1	Y	-0-			-0-
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-		46 1	Y	-0-			-0-
07	1085 N	990	-0-	-95	-0-		48 1	Y	-0-			-0-
08	1054 N	984	-0-	-70	-0-		51 1	Y	-0-			-0-
09	990 N	905	-0-	-85	-0-		44 1	Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269 - 11584					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
MEEK, J. P.				WELL #: 9069		RRCID -> 199271		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10870 - 11532				

*12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3	300	9	Y	273	284	1		162
*01	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	-0-	1506	3	268	9	Y	244	309	1		97
02	2016 N	1276	-0-	-740	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	262	116	1		243
							288	9								
*03	2232 N	1614	-0-	-618	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	202	304	1		141
							222	9								
04	1740 N	1442	-0-	-298	-0-	-0-	52	1	1127	3	Y	239	220	1		160
							263	9								
05	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	-0-	57	1	1261	3	Y	37	175	1		22
							41	9								
06	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	-0-	52	1	1040	3	Y	-0-	21	1		1
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	3	Y	35	2	1		34
							39	9								
08	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	139	97	1		76
							153	9								
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	Y	177	145	1		108
							195	9								

MEEK, J. P.				WELL #: 10		RRCID -> 201108		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11844		PERF.11492 - 11728				

*12	961 N	797	-0-	-164	-0-	-0-	797	3			Y	-0-				-0-
*01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-				-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	Y	-0-				-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	Y	-0-				-0-
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	-0-	42	1	919	3	Y	-0-				-0-
05	1023 N	904	-0-	-119	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	-0-				-0-
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	-0-	42	1	853	3	Y	-0-				-0-
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	-0-	48	1	926	3	Y	-0-				-0-
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	-0-	46	1	847	3	Y	-0-				-0-
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	-0-	42	1	813	3	Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 12		RRCID -> 202562		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11090 - 11595				

*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-				-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	-0-				-0-
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	-0-				-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-				-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	Y	-0-				-0-
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	-0-	36	1	740	3	Y	-0-				-0-
07	930 N	779	-0-	-151	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-				-0-
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-				-0-
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 15		RRCID -> 202567		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11122 - 11556				

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MEEK, J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939	- 11608				

*12	2046 N	1445	-0-	-601	-0-	1426 3	19 9	Y	17	18 1		10
*01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1693 3	17 9	Y	15	19 1		6
02	1680 N	1322	-0-	-358	-0-	58 1	1245 3	Y	17	7 1		16
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	19 9						
						64 1	1411 3	Y	13	20 1		9
04	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	14 9						
						64 1	1377 3	Y	7	11 1		5
05	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	8 9						
						60 1	1344 3	Y	15	11 1		9
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	17 9						
						64 1	1305 3	Y	17	9 1		17
07	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	19 9						
						62 1	1209 3	Y	14	18 1		13
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	15 9						
						77 1	1413 3	Y	13	19 1		7
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	14 9						
						75 1	1436 3	Y	15	13 1		9
						17 9						

MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987	- 11674				

*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	483 3	132 9	Y	120	124 1		71
*01	1395 N	498	-0-	-897	-0-	472 3	26 9	Y	24	85 1		10
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	54 1	1179 3	Y	48	12 1		45
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53 9						
						27 1	589 3	Y	35	56 1		24
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	39 9						
						20 1	423 3	Y	15	29 1		10
05	1395 N	479	-0-	-916	-0-	17 9						
						17 1	379 3	Y	75	40 1		45
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	83 9						
						26 1	516 3	Y	82	42 1		85
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	90 9						
						31 1	600 3	Y	76	86 1		75
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	84 9						
						29 1	513 3	Y	42	94 1		23
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	46 9						
						71 1	1375 3	Y	108	65 1		66
						119 9						

MEEK, J. P.		WELL #: 13		RRCID -> 203100	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11344	- 11667				

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HONATH, D. H. 75 WELL #: 2 RRCID -> 204622 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11199 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	243 1	2678 3	Y	48	109 1		58
						53 9						
*01	1674 X	55	-0-	-1619	-0-	1 1	7 3	Y	43	81 1	13 8	7
						47 9						
02	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	174 1	1855 3	Y	18			25
						20 9						
*03	1674 X	86	-0-	-1588	-0-	3 1	29 3	Y	49	1 8		75
						54 9						
*04	1620 X	1599	-0-	-21	-0-	141 1	1418 3	Y	36	61 1	1 8	49
						40 9						
05	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	244 1	2232 3	Y	35	63 1	3 8	18
						39 9						
06	2490 X	797	-0-	-1693	-0-	79 1	683 3	Y	32			50
						35 9						
07	2263 X	1347	-0-	-916	-0-	118 1	1109 3	Y	109	102 1	1 8	56
						120 9						
08	2511 X	1891	-0-	-620	-0-	179 1	1686 3	Y	24	70 1	1 8	9
						26 9						
09	2430 X	2168	-0-	-262	-0-	214 1	1879 3	Y	68	75 1		2
						75 9						

 MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

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

 MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

*12	3100 N	164	-0-	-2936	18468	135 3	29 9	Y	26	59 1		38
*01	18796 X	328	-0-	-18468	-0-	161 3	167 9	Y	152	149 1	3 8	5
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	140 3	58 9	Y	53	31 1	1 8	26
*03	217 X	201	-0-	-16	-0-	142 3	59 9	Y	54	50 1	1 8	29
*04	210 X	190	-0-	-20	-0-	131 3	59 9	Y	54	54 1	1 8	28
05	217 X	183	-0-	-34	-0-	94 3	89 9	Y	81	59 1	1 8	49
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	92 3	57 9	Y	52	84 1		17
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	113 3	85 9	Y	77	13 1	1 8	80
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	114 3	37 9	Y	34	106 1		8
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	138 3	79 9	Y	72	76 1		4

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525												

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300														

*12	1767 X	1291	-0-	-476	-0-	103	1	1134	3	Y	49	82	1	47
						54	9							
*01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	140	1	1646	3	Y	82	116	1	13
						90	9							
02	1568 X	1008	-0-	-560	-0-	83	1	884	3	Y	37			50
						41	9							
*03	1457 X	1116	-0-	-341	-0-	90	1	910	3	Y	105			159
						116	9							
*04	1620 X	1405	-0-	-215	-0-	120	1	1207	3	Y	71	128	1	102
						78	9							
05	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	130	1	1191	3	Y	62	131	1	33
						68	9							
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	106	1	910	3	Y	44			77
						48	9							
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	191	1	1502	3	Y	12	83	1	6
						13	9							
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	182	1	1417	3	Y	63	47	1	22
						69	9							
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	3	Y	171	188	1	5
						188	9							

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152														

*12	4402 X	1613	-0-	-2789	-0-	1500	3	113	9	Y	103	106	1	61
*01	4402 X	1792	-0-	-2610	-0-	1692	3	100	9	Y	91	116	1	36
02	2632 X	1475	-0-	-1157	-0-	61	1	1306	3	Y	98	43	1	92
						108	9							
*03	2914 X	586	-0-	-2328	-0-	22	1	488	3	Y	69	113	1	48
						76	9							
04	2460 X	538	-0-	-1922	-0-	22	1	466	3	Y	45	63	1	30
						50	9							
05	1798 X	1060	-0-	-738	-0-	40	1	890	3	Y	118	77	1	71
						130	9							
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	132	66	1	137
						145	9							
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	21	1	419	3	Y	92	139	1	90
						101	9							
08	1054 N	298	-0-	-756	-0-	15	1	264	3	Y	17	98	1	9
						19	9							
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	-0-	9	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	AMT	AMT	CODE		
*12	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6000	3	25	9	Y	23	80	1	19
*01	5611 X	5250	-0-	-361	-0-	5134	3	116	9	Y	105	116	1	3
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6123	3	50	9	Y	45	14	1	33
*03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8136	3	56	9	Y	51	5	8	79
*04	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9536	3	44	9	Y	40	3	8	116
05	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8539	3	43	9	Y	39	52	1	100
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	7997	3	50	9	Y	45	18	1	127
07	9889 X	7311	-0-	-2578	-0-	7269	3	42	9	Y	38	2	8	163
08	9889 X	5800	-0-	-4089	-0-	5786	3	14	9	Y	13	19	1	155
09	9570 X	5645	-0-	-3925	-0-	5604	3	41	9	Y	37	180	1	11

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500														
*12	930 N	848	-0-	-82	-0-	827	3	21	9	Y	19	5	1	16
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	Y	8	23	1	1
02	924 N	633	-0-	-291	-0-	611	3	22	9	Y	20	11	1	10
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	923	3	28	9	Y	25	4	1	31
04	990 N	915	-0-	-75	-0-	911	3	4	9	Y	4	14	1	21
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	939	3	26	9	Y	24	21	1	24
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	896	3	18	9	Y	16			40
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	941	3	7	9	Y	6	40	1	6
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	3	7	9	Y	6			12
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	932	3	9	9	Y	8	18	1	2

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348														
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	677	3	22	9	Y	20	5	1	19
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	872	3	14	9	Y	13	23	1	2
02	756 N	523	-0-	-233	-0-	500	3	23	9	Y	21	11	1	11
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	755	3	30	9	Y	27	5	1	31
*04	810 N	755	-0-	-55	-0-	745	3	10	9	Y	9	14	1	23
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	768	3	30	9	Y	27	21	1	26
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	733	3	19	9	Y	17			43
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	40	1	8
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	786	3	7	9	Y	6	2	8	12
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9	9	Y	8	18	1	2

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722														
*03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1672	3	26	9	Y	24	25	1	26
*04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1952	3	54	9	Y	49	28	1	47
05	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2103	3	47	9	Y	43	42	1	48
06	2250 X	2043	-0-	-207	-0-	2011	3	32	9	Y	29	47	1	30
07	2325 X	1458	-0-	-867	-0-	1414	3	44	9	Y	40	47	1	23
08	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	1743	3	47	9	Y	43	46	1	20
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2064	3	39	9	Y	35	45	1	10

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542														
*12	9052 X	4499	-0-	-4553	-0-	4415	3	84	9	Y	76	45	1	40
01	7688 X	5656	-0-	-2032	-0-	5560	3	96	9	Y	87	97	1	30
02	5544 X	1424	-0-	-4120	-0-	1389	3	35	9	Y	32	41	1	21
03	6138 X	1543	-0-	-4595	-0-	1497	3	46	9	Y	42	36	1	27
04	5940 X	1657	-0-	-4283	-0-	1621	3	36	9	Y	33	49	1	11
05	5642 X	2014	-0-	-3628	-0-	1978	3	36	9	Y	33	21	1	23
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3691	3	14	9	Y	13	21	1	15
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3470	3	21	9	Y	19	22	1	12
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3600	3	24	9	Y	22	23	1	11
*09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2593	3	26	9	Y	24	22	1	13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03		2604 X	2311	-0-	-293	-0-	2298 3	13 9	Y	12	12 1		13
*04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2337 3	26 9	Y	24	14 1		23
05		2139 X	2126	-0-	-13	-0-	2102 3	24 9	Y	22	21 1		24
06		2250 X	1887	-0-	-363	-0-	1873 3	14 9	Y	13	23 1		14
07		2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2054 3	22 9	Y	20	23 1		11
08		2449 X	1988	-0-	-461	-0-	1964 3	24 9	Y	22	23 1		10
09		2370 X	2225	-0-	-145	-0-	2205 3	20 9	Y	18	23 1		5

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422													
*12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1 1	993 3	Y	30	50 1		38
							33 9						
*01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	1 1	741 3	Y	47	34 1	34 8	17
							52 9						
02		700 N	249	-0-	-451	-0-	246 3	3 9	Y	3	1 1		19
*03		1023 N	402	-0-	-621	-0-	393 3	9 9	Y	8	19 1	1 8	7
*04		780 N	641	-0-	-139	-0-	1 1	600 3	Y	36	1 8		42
							40 9						
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1	522 3	Y	29	1 8		70
							32 9						
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	1 1	514 3	Y	9	68 1		11
							10 9						
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	1 1	738 3	Y	60	12 1	1 8	58
							66 9						
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	1 1	637 3	Y	14	55 1	1 8	16
							15 9						
*09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	1 1	675 3	Y	24	37 1		3
							26 9						

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310													
*03		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2525 3	74 9	Y	67	266 1		86
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2539 3	45 9	Y	41	87 1		40
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3487 3	47 9	Y	43	36 1		47
06		3810 X	3508	-0-	-302	-0-	3478 3	30 9	Y	27	46 1		28
07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3584 3	44 9	Y	40	45 1		23
08		3534 X	1977	-0-	-1557	-0-	1930 3	47 9	Y	43	46 1		20
09		3510 X	1535	-0-	-1975	-0-	1496 3	39 9	Y	35	45 1		10

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566													
*12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2681 3	58 9	Y	53	34 1		28
01		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2668 3	62 9	Y	56	65 1		19
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2949 3	41 9	Y	37	32 1		24
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3266 3	52 9	Y	47	41 1		30
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3201 3	47 9	Y	43	59 1		14
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3399 3	51 9	Y	46	28 1		32
06		3210 X	2842	-0-	-368	-0-	2822 3	20 9	Y	18	30 1		20
07		3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2738 3	28 9	Y	25	29 1		16
08		3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2819 3	31 9	Y	28	30 1		14
09		3330 X	2685	-0-	-645	-0-	2651 3	34 9	Y	31	28 1		17

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708													
*03		682 N	365	-0-	-317	-0-	363 3	2 9	Y	2	13 1		3
*04		420 N	11	-0-	-409	-0-	11 3		Y	-0-	3 1		-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
06		300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3950	3	42	9	Y	38	22	1		20
01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2317	3	62	9	Y	56	57	1		19
02		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2080	3	36	9	Y	33	31	1		21
03		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1973	3	47	9	Y	43	37	1		27
04		1590 X	1044	-0-	-546	-0-	1008	3	36	9	Y	33	49	1		11
05		1643 X	1243	-0-	-400	-0-	1207	3	36	9	Y	33	21	1		23
06		1350 X	909	-0-	-441	-0-	894	3	15	9	Y	14	22	1		15
07		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1777	3	21	9	Y	19	22	1		12
08		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1767	3	24	9	Y	22	23	1		11
*09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1563	3	26	9	Y	24	22	1		13

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

*12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	1	8		51
*01		775 N	703	-0-	-72	-0-	700	2	3	9	Y	3	2	8		52
02		700 N	490	-0-	-210	-0-	490	2			Y	-0-				40
*03		744 N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-				52
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	1	8		53
05		558 N	85	-0-	-473	-0-	84	2	1	9	Y	1	40	1	1 8	-0-
06		240 N	114	-0-	-126	-0-	99	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
07		775 N	111	-0-	-664	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	62	2	106	9	Y	96	96	1		-0-
*09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	132	2	12	9	Y	11	11	1		-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

*12		8246 X	5743	-0-	-2503	-0-	5656	3	87	9	Y	79	45	1	2 8	43
*01		8246 X	6492	-0-	-1754	-0-	6378	3	114	9	Y	104	97	1	17 8	33
02		7448 X	5755	-0-	-1693	-0-	5700	3	55	9	Y	50	46	1	4 8	33
*03		8029 X	7012	-0-	-1017	-0-	6939	3	73	9	Y	66	53	1	4 8	42
*04		7770 X	6347	-0-	-1423	-0-	6273	3	74	9	Y	67	86	1	1 8	22
05		6479 X	5709	-0-	-770	-0-	5632	3	77	9	Y	70	42	1	2 8	48
06		6780 X	5158	-0-	-1622	-0-	5128	3	30	9	Y	27	43	1		32
07		7006 X	3950	-0-	-3056	-0-	3908	3	42	9	Y	38	44	1	1 8	25
08		7006 X	3523	-0-	-3483	-0-	3475	3	48	9	Y	44	46	1	1 8	22
09		6360 X	3108	-0-	-3252	-0-	3056	3	52	9	Y	47	43	1		26

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

*12		3379 X	3298	-0-	-81	-0-	3256	3	42	9	Y	38	22	1		20
01		3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3257	3	57	9	Y	52	54	1		18
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	3	41	9	Y	37	31	1		24
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4053	3	63	9	Y	57	45	1		36
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4111	3	74	9	Y	67	81	1		22
05		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4015	3	73	9	Y	66	42	1		46
06		3990 X	3566	-0-	-424	-0-	3536	3	30	9	Y	27	43	1		30
07		4340 X	3061	-0-	-1279	-0-	3019	3	42	9	Y	38	44	1		24
08		4340 X	3002	-0-	-1338	-0-	2954	3	48	9	Y	44	46	1		22
09		4200 X	2795	-0-	-1405	-0-	2743	3	52	9	Y	47	43	1		26

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

*12		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4757	3	17	9	Y	15	11	1		8
01		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6638	3	10	9	Y	9	14	1		3
02		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7154	3	21	9	Y	19	10	1		12
03		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7865	3	31	9	Y	28	22	1		18
04		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7834	3	36	9	Y	33	40	1		11
05		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8178	3	40	9	Y	36	22	1		25
06		7680 X	7506	-0-	-174	-0-	7492	3	14	9	Y	13	23	1		15
07		8122 X	7632	-0-	-490	-0-	7611	3	21	9	Y	19	22	1		12
08		8215 X	7693	-0-	-522	-0-	7669	3	24	9	Y	22	23	1		11
09		7950 X	7383	-0-	-567	-0-	7357	3	26	9	Y	24	22	1		13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03	4588 X	3081	-0-	-1507	-0-	3056	3	25	9	Y	23	26	1	25
*04	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	2847	3	54	9	Y	49	27	1	47
05	3007 X	2699	-0-	-308	-0-	2652	3	47	9	Y	43	42	1	48
06	2970 X	2719	-0-	-251	-0-	2687	3	32	9	Y	29	47	1	30
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	47	1	23
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3081	3	47	9	Y	43	46	1	20
*09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2993	3	39	9	Y	35	45	1	10

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542														

*12	4061 X	2541	-0-	-1520	-0-	2518	3	23	9	Y	21	37	1	9
*01	3751 X	2386	-0-	-1365	-0-	2356	3	30	9	Y	27	15	1	14
02	2800 X	1037	-0-	-1763	-0-	1018	3	19	9	Y	17	2	8	29
*03	3100 X	1328	-0-	-1772	-0-	1308	3	20	9	Y	18	26	1	20
*04	2460 X	1211	-0-	-1249	-0-	1176	3	35	9	Y	32	21	1	31
05	2542 X	1184	-0-	-1358	-0-	1150	3	34	9	Y	31	28	1	33
06	1290 N	451	-0-	-839	-0-	434	3	17	9	Y	15	31	1	17
07	1240 N	635	-0-	-605	-0-	604	3	31	9	Y	28	28	1	16
08	1178 N	571	-0-	-607	-0-	540	3	31	9	Y	28	30	1	14
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24	9	Y	22	30	1	6

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594														

*12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	891	1	6066	2	Y	124	182	1	100
*01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6237	2	144	9	Y	131	7	8	224
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	759	1	5732	2	Y	83	203	1	103
*03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	825	1	5625	2	Y	106	192	1	12
*04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5567	2	111	9	Y	101	2	8	111
05	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	990	1	5489	2	Y	128	208	1	28
06	6750 X	6019	-0-	-731	-0-	825	1	5088	2	Y	96			124
07	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-	5116	2	116	9	Y	105	1	8	228
08	6634 X	6040	-0-	-594	-0-	858	1	5085	2	Y	88	188	1	126
09	6420 X	5904	-0-	-516	-0-	792	1	4992	2	Y	109	183	1	51

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802														

*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	644	2	221	9	Y	201	1	8	346
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	122	1	225
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	Y	8	85	1	148
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	368	2	425	9	Y	386	346	1	188
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	431	2	309	9	Y	281	382	1	86
05	620 N	190	-0-	-430	-0-	30	2	160	9	Y	145	146	1	84
06	780 N	94	-0-	-686	-0-	42	2	52	9	Y	47	51	1	80
07	775 N	61	-0-	-714	-0-	61	2			Y	-0-			80
08	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-	80	1	-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	Y	9	9	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1028	2	46	9	Y	42	117
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	2	10	9	Y	9	125
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	Y	9	104
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-	134
*04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	134
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	104
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	36	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN 6		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	16120 X	12039	-0-	-4081	-0-	155	1	11550	3	Y	304	390
*01	16120 X	12193	-0-	-3927	-0-	334	9	11651	3	Y	352	156
02	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	387	9	10936	3	Y	354	312
*03	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1260	1	11703	3	Y	415	313
*04	11790 X	1381	-0-	-10409	-0-	389	9	75	9	Y	68	170
05	13919 X	1218	-0-	-12701	-0-	457	9	14	9	Y	13	173
06	13470 X	2208	-0-	-11262	-0-	1306	1	890	3	Y	107	95
*07	13919 X	3379	-0-	-10540	-0-	118	9	2088	3	Y	80	168
08	13547 X	2743	-0-	-10804	-0-	88	9	1392	3	Y	150	119
*09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1186	1	3189	3	Y	189	127
						165	9					
						208	9					

BACH 12		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	15500 X	9941	-0-	-5559	-0-	9766	3	175	9	Y	159	383
*01	15500 X	14433	-0-	-1067	-0-	14272	3	161	9	Y	146	146
02	13076 X	12585	-0-	-491	-0-	12413	3	172	9	Y	156	302
*03	14415 X	3114	-0-	-11301	-0-	3089	3	25	9	Y	23	129
*04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14353	3	190	9	Y	173	122
05	14446 X	7289	-0-	-7157	-0-	7206	3	83	9	Y	75	197
06	13560 X	12284	-0-	-1276	-0-	12153	3	131	9	Y	119	142
07	14012 X	8165	-0-	-5847	-0-	8078	3	87	9	Y	79	221
08	14012 X	9255	-0-	-4757	-0-	9181	3	74	9	Y	67	288
09	13560 X	5415	-0-	-8145	-0-	5320	3	95	9	Y	86	60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		39265 X	39265	-0-	-0-	-0-	140	1	37948	3	Y	1070	1101	1	70 8 283
							1177	9							
*01		27125 X	12927	-0-	-14198	-0-	145	1	11774	3	Y	916	922	1	108 8 169
		02	24500 X	20461	-0-	-4039	1008	9							
							129	1	19267	3	Y	968	556	1	25 8 556
							1065	9							
*03		40750 X	40750	-0-	-0-	-0-	150	1	39259	3	Y	1219	1116	1	183 8 476
							1341	9							
*04		29351 X	29351	-0-	-0-	-0-	149	1	28114	3	Y	989	906	1	118 8 441
							1088	9							
		05	29300 X	29300	-0-	-0-	154	1	27674	3	Y	1338	1432	1	95 8 252
							1472	9							
		06	39450 X	26149	-0-	-13301	146	1	25460	3	Y	494	362	1	4 8 380
							543	9							
*07		40765 X	21545	-0-	-19220	-0-	155	1	20788	3	Y	547	576	1	65 8 286
							602	9							
		08	40765 X	17404	-0-	-23361	147	1	16709	3	Y	498	526	1	95 8 163
							548	9							
		09	29340 X	14411	-0-	-14929	147	1	14114	3	Y	136	24	8	275
							150	9							

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938															
04		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	1200	1	3154	3	Y	57	45	1	1 8 36
							63	9							
05		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1240	1	4396	3	Y	75	73	1	38
							83	9							
06		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1198	1	3691	3	Y	72	86	1	24
							79	9							
07		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1240	1	3992	3	Y	72	13	1	83
							79	9							
08		5704 X	4187	-0-	-1517	-0-	1235	1	2910	3	Y	38	86	1	35
							42	9							
09		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			35

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953															
*12		9858 X	2565	-0-	-7293	-0-	2342	3	223	9	Y	203	201	1	19 8 226
*01		8959 X	2962	-0-	-5997	-0-	2650	3	312	9	Y	284	385	1	3 8 122
02		7392 X	2136	-0-	-5256	-0-	1930	3	206	9	Y	187			309
*03		4836 X	2529	-0-	-2307	-0-	2307	3	222	9	Y	202	374	1	1 8 136
*04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	2961	3	392	9	Y	356	380	1	112
05		2976 X	2412	-0-	-564	-0-	2090	3	322	9	Y	293	176	1	229
06		2880 X	1545	-0-	-1335	-0-	1382	3	163	9	Y	148	185	1	192
07		3255 X	1810	-0-	-1445	-0-	1638	3	172	9	Y	156	183	1	165
08		3255 X	1908	-0-	-1347	-0-	1740	3	168	9	Y	153	183	1	135
09		3150 X	1807	-0-	-1343	-0-	1657	3	150	9	Y	136	174	1	97

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BROWN 6				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11680	- 15949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		33945 X	33255	-0-	-690	-0-	31572 3	1683 9	Y	1530	1373 1	2 8		375
*01		33945 X	32143	-0-	-1802	-0-	30778 3	1365 9	Y	1241	1336 1	11 8		269
02		30520 X	28659	-0-	-1861	-0-	27410 3	1249 9	Y	1135	978 1	2 8		424
*03		33418 X	31363	-0-	-2055	-0-	29998 3	1365 9	Y	1241	1484 1	6 8		175
*04		32190 X	29125	-0-	-3065	-0-	27770 3	1355 9	Y	1232	1117 1	5 8		285
05		33263 X	21774	-0-	-11489	-0-	20476 3	1298 9	Y	1180	937 1	2 8		526
06		31110 X	20717	-0-	-10393	-0-	19394 3	1323 9	Y	1203	1128 1			601
07		31744 X	21131	-0-	-10613	-0-	19896 3	1235 9	Y	1123	1125 1	1 8		598
08		31372 X	19625	-0-	-11747	-0-	18600 3	1025 9	Y	932	1420 1	5 8		105
09		29130 X	18147	-0-	-10983	-0-	17402 3	745 9	Y	677	555 1	1 8		226

ZYBACH 26				WELL #:	8H	RRCID ->	265879	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11772	- 16553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		34162 X	28420	-0-	-5742	-0-	27991 3	429 9	Y	390	358 1	8 8		361
*01		33728 X	28592	-0-	-5136	-0-	28061 3	531 9	Y	483	580 1	31 8		233
02		29876 X	24365	-0-	-5511	-0-	23866 3	499 9	Y	454	391 1	6 8		290
*03		31589 X	25671	-0-	-5918	-0-	25165 3	506 9	Y	460	368 1	19 8		363
*04		29160 X	23862	-0-	-5298	-0-	23402 3	460 9	Y	418	561 1	15 8		205
05		28582 X	23051	-0-	-5531	-0-	22621 3	430 9	Y	391	379 1	7 8		210
06		25020 X	21587	-0-	-3433	-0-	21159 3	428 9	Y	389	371 1	1 8		227
07		25854 X	21337	-0-	-4517	-0-	20921 3	416 9	Y	378	371 1	4 8		230
08		25668 X	21300	-0-	-4368	-0-	20909 3	391 9	Y	355	372 1	9 8		204
09		23850 X	19135	-0-	-4715	-0-	18777 3	358 9	Y	325	363 1	3 8		163

YOUNG 34				WELL #:	2H	RRCID ->	265964	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10617	- 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		75857 X	67056	-0-	-8801	-0-	5050 1	61651 2	Y	323	185 1	116 8		308
*01		74090 X	61167	-0-	-12923	-0-	2020 1	58745 2	Y	365	387 1	111 8		175
02		66920 X	51579	-0-	-15341	-0-	140 1	51171 2	Y	244	192 1			227
*03		71889 X	55080	-0-	-16809	-0-	155 1	54490 2	Y	395	368 1	111 8		143
*04		68850 X	52209	-0-	-16641	-0-	150 1	51742 2	Y	288	97 8			334
05		67053 X	50497	-0-	-16556	-0-	155 1	50049 2	Y	266	383 1	62 8		155
06		49500 X	45571	-0-	-3929	-0-	150 1	45159 2	Y	238	187 1	26 8		180
*07		51150 X	45761	-0-	-5389	-0-	155 1	45346 2	Y	236	216 1	27 8		173
08		51150 X	46208	-0-	-4942	-0-	155 1	45800 2	Y	230	183 1	33 8		187
09		49500 X	43847	-0-	-5653	-0-	150 1	43451 2	Y	224	191 1	76 8		144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LOTT 1				WELL #:	4H	RRCID ->	266498	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11646 - 16423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		7595 X	2926	-0-	-4669	-0-	305 1	1812 3	Y	735	565 1	6 8	387
							809 9						
*01		7595 X	1798	-0-	-5797	-0-	294 1	390 3	Y	1013	1126 1	10 8	264
							1114 9						
02		4760 X	1505	-0-	-3255	-0-	237 1	393 3	Y	795	593 1	2 8	464
							875 9						
*03		4991 X	4820	-0-	-171	-0-	306 1	3551 3	Y	875	1127 1	9 8	203
							963 9						
*04		4830 X	4200	-0-	-630	-0-	291 1	3036 3	Y	794	742 1	7 8	248
							873 9						
05		2914 X	2834	-0-	-80	-0-	308 1	1885 3	Y	583	589 1	3 8	239
							641 9						
06		0 W	5892	-0-	5892	5892	190 1	4876 3	Y	751	722 1		268
							826 9						
*07		10657 X	4765	-0-	-5892	-0-	150 1	3776 3	Y	763	789 1	2 8	240
							839 9						
08		4805 X	1400	-0-	-3405	-0-	75 1	1279 3	Y	42	170 1	6 8	106
							46 9						
09		5880 X	5267	-0-	-613	-0-	133 1	4251 3	Y	803	704 1	1 8	204
							883 9						

TOLER				WELL #:	1095	RRCID ->	266580	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	10670 - 10680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
01		31 N		-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N		-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		10 N		-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN 8				WELL #:	4H	RRCID ->	266819	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	11589	PERF.	11755 - 15823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		24087 X	15454	-0-	-8633	-0-	150 1	15006 3	Y	271	186 1	1 8	267
							298 9						
*01		23095 X	12651	-0-	-10444	-0-	146 1	12205 3	Y	273	384 1	2 8	154
							300 9						
02		19488 X	13929	-0-	-5559	-0-	138 1	13547 3	Y	222	195 1		181
							244 9						
*03		19623 X	14342	-0-	-5281	-0-	155 1	13988 3	Y	181	187 1	2 8	173
							199 9						
*04		16770 X	13453	-0-	-3317	-0-	145 1	13056 3	Y	229	183 1	3 8	216
							252 9						
05		15469 X	15151	-0-	-318	-0-	150 1	14660 3	Y	310	373 1		153
							341 9						
06		14910 X	14767	-0-	-143	-0-	148 1	14362 3	Y	234	184 1		203
							257 9						
07		15407 X	14477	-0-	-930	-0-	152 1	14084 3	Y	219	179 1		243
							241 9						
08		15159 X	14405	-0-	-754	-0-	155 1	13983 3	Y	243	347 1	1 8	138
							267 9						
09		14760 X	10271	-0-	-4489	-0-	127 1	9966 3	Y	162	172 1	1 8	127
							178 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE			

*12		33232 X	28155	-0-	-5077	-0-	27508	3	647	9	Y	588	392	1	67	8	296
*01		31620 X	27417	-0-	-4203	-0-	26940	3	477	9	Y	434	588	1	15	8	127
02		28084 X	22653	-0-	-5431	-0-	22281	3	372	9	Y	338	186	1	1	8	278
*03		29202 X	24026	-0-	-5176	-0-	23666	3	360	9	Y	327	372	1	1	8	232
*04		27900 X	22950	-0-	-4950	-0-	22570	3	380	9	Y	345	366	1	2	8	209
05		28148 X	25260	-0-	-2888	-0-	24835	3	425	9	Y	386	375	1			220
06		24300 X	23943	-0-	-357	-0-	23566	3	377	9	Y	343	341	1			222
07		25079 X	24137	-0-	-942	-0-	23776	3	361	9	Y	328	385	1			165
08		25110 X	23692	-0-	-1418	-0-	23365	3	327	9	Y	297	367	1			95
09		24300 X	22185	-0-	-2115	-0-	21873	3	312	9	Y	284	179	1			200

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753																	
*12		30659 X	22349	-0-	-8310	-0-	1979	1	20063	3	Y	279	376	1			124
*01		30659 X	22529	-0-	-8130	-0-	1864	1	20380	3	Y	259	186	1	2	8	195
02		23268 X	16306	-0-	-6962	-0-	1495	1	14735	3	Y	69	182	1			82
*03		22413 X	21953	-0-	-460	-0-	2066	1	19366	3	Y	474	381	1			175
*04		21630 X	18783	-0-	-2847	-0-	1795	1	16671	3	Y	288	387	1			76
05		22351 X	18572	-0-	-3779	-0-	1936	1	16413	3	Y	203					279
06		20190 X	18885	-0-	-1305	-0-	2059	1	16528	3	Y	271	381	1			169
07		20863 X	19505	-0-	-1358	-0-	1987	1	17286	3	Y	211	196	1			184
08		20863 X	18304	-0-	-2559	-0-	1867	1	16171	3	Y	242	213	1			213
09		18900 X	16589	-0-	-2311	-0-	1819	1	14722	3	Y	44	242	1			15

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763																	
*12		16399 X	13454	-0-	-2945	-0-	737	1	12421	3	Y	269	395	1			175
*01		16399 X	14435	-0-	-1964	-0-	682	1	13470	3	Y	257	190	1	6	8	236
02		14476 X	11782	-0-	-2694	-0-	791	1	10763	3	Y	207	373	1			70
*03		16027 X	13487	-0-	-2540	-0-	948	1	12199	3	Y	309	182	1			197
*04		13980 X	13955	-0-	-25	-0-	978	1	12702	3	Y	250	390	1			57
05		14446 X	9389	-0-	-5057	-0-	1039	1	8189	3	Y	146					203
06		13980 X	12404	-0-	-1576	-0-	980	1	11204	3	Y	200	191	1			212
07		14415 X	11950	-0-	-2465	-0-	1000	1	10713	3	Y	215	357	1			70
08		14415 X	13384	-0-	-1031	-0-	1009	1	12110	3	Y	241	224	1			87
09		13950 X	12635	-0-	-1315	-0-	1020	1	11371	3	Y	222	289	1			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
LOTT 1 SL				WELL #:	5H	RRCID -> 268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11330	- 13073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	0 W	4775	-0-	4775	143682	154 1	4436 3	Y	168	6 8		345		
*01	0 W	1276	-0-	1276	144958	185 9	943 3	Y	165	194 1	12 8	304		
*02	0 W	1192	-0-	1192	146150	182 9	939 3	Y	107	185 1	3 8	223		
*03	0 W	7682	-0-	7682	153832	135 1	7343 3	Y	170	194 1	15 8	184		
*04	0 W	7590	-0-	7590	161422	118 9	7251 3	Y	175	9 8		350		
*05	0 W	6741	-0-	6741	168163	152 1	6433 3	Y	142	357 1	3 8	132		
*06	0 W	1786	-0-	1786	169949	156 9	1633 3	Y	53			185		
*07	0 W	1260	-0-	1260	171209	95 1	200 9	Y	182	177 1	4 8	186		
*08	0 W	875	-0-	875	172084	58 9	100 9	Y	91	175 1	6 8	96		
*09	0 W	1269	-0-	1269	173353	1129 3	140 9	Y	127	2 8		221		

HUDSON				WELL #:	2HR	RRCID -> 268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11500	- 16053	
*12	25203 X	11604	-0-	-13599	-0-	310 1	10954 3	Y	309	185 1		289	
*01	25203 X	10763	-0-	-14440	-0-	340 9	9983 3	Y	427	370 1	115 8	231	
02	22764 X	6540	-0-	-16224	-0-	470 9	5998 3	Y	238	18 8		451	
*03	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	280 1	17669 3	Y	595	557 1	80 8	409	
*04	11220 X	7783	-0-	-3437	-0-	262 9	7219 3	Y	240	191 1	43 8	415	
05	11594 X	3957	-0-	-7637	-0-	300 1	3354 3	Y	266	368 1	40 8	273	
06	18030 X	8938	-0-	-9092	-0-	264 9	8439 3	Y	317	4 8		586	
*07	18631 X	7515	-0-	-11116	-0-	310 1	7097 3	Y	239	374 1	39 8	412	
08	18631 X	12523	-0-	-6108	-0-	293 9	11760 3	Y	553	761 1	79 8	125	
*09	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	155 1	13763 3	Y	366	184 1	30 8	277	
						263 9							
						155 1							
						608 9							
						150 1							
						403 9							

HEFLEY				WELL #:	2037	RRCID -> 268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11392	- 11844	
*12	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1108 2	5838 3	N	26	19 1		19	
*01	3813 X	3774	-0-	-39	-0-	29 9	3 9	N	3	12 1	3 8	1	
02	3948 X	3620	-0-	-328	-0-	3771 3	18 9	N	16	6 1	1 8	10	
*03	4371 X	3576	-0-	-795	-0-	3602 3	19 9	N	17	1 8		26	
*04	4230 X	3265	-0-	-965	-0-	3557 3	6 9	N	5	13 1	1 8	17	
05	4371 X	3028	-0-	-1343	-0-	3259 3	37 9	N	34	19 1		32	
06	3450 X	2645	-0-	-805	-0-	2991 3	14 9	N	13			45	
07	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	2631 3	15 9	N	14			59	
08	3565 X	2565	-0-	-1000	-0-	2744 3	15 9	N	14	1 8		72	
09	3270 X	2347	-0-	-923	-0-	2550 3	20 9	N	18	90 1		-0-	
						2327 3							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BROWN 8		WELL #:		5H	RRCID -> 268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11740	-	16383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12		31775 X	25858	-0-	-5917	-0-	154 1	24440 3	N	1149	877 1		454	
							1264 9							
*01		30535 X	26723	-0-	-3812	-0-	155 1	25484 3	N	985	1135 1	8 8	296	
		02	27580 X	23925	-0-	-3655	-0-	1084 9						
							140 1	22420 3	N	1241	953 1	1 8	583	
							1365 9							
*03		30535 X	24925	-0-	-5610	-0-	150 1	23662 3	N	1012	1467 1	4 8	124	
							1113 9							
*04		27510 X	22576	-0-	-4934	-0-	75 1	21435 3	N	969	835 1	2 8	256	
							1066 9							
		05	26722 X	22046	-0-	-4676	-0-	21122 3	924 9	N	840	849 1	1 8	246
		06	22200 X	20651	-0-	-1549	-0-	19720 3	931 9	N	846	745 1		347
		07	22940 X	20350	-0-	-2590	-0-	19457 3	893 9	N	812	929 1	1 8	229
		08	22940 X	19688	-0-	-3252	-0-	18852 3	836 9	N	760	733 1	2 8	254
		09	22200 X	18108	-0-	-4092	-0-	17320 3	788 9	N	716	740 1	1 8	229

BROWN 6		WELL #:		6H	RRCID -> 270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	11860	-	16423	
*01		51894 X	32717	-0-	-19177	-0-	31941 3	776 9	N	705	725 1	39 8	481	
		02	39900 X	27924	-0-	-11976	-0-	27232 3	692 9	N	629	924 1	14 8	172
*03		42842 X	29840	-0-	-13002	-0-	29146 3	694 9	N	631	377 1	43 8	383	
*04		37110 X	24493	-0-	-12617	-0-	560 1	23515 3	N	380	557 1	25 8	181	
							418 9							
		05	39946 X	39946	-0-	-0-	-0-	1237 1	38030 3	N	617	384 1	16 8	398
								679 9						
		06	35100 X	35100	-0-	-0-	-0-	1164 1	33380 3	N	505	597 1	6 8	300
								556 9						
		07	33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	1215 1	31886 3	N	600	373 1	20 8	507
								660 9						
		08	39959 X	33645	-0-	-6314	-0-	1240 1	31803 3	N	547	725 1	62 8	267
								602 9						
		09	38670 X	31605	-0-	-7065	-0-	1200 1	29962 3	N	403	374 1	19 8	277
								443 9						

ZYBACH 26		WELL #:		7H	RRCID -> 271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11920	-	16570	
*12		223789 X	19149	-0-	-204640	-0-	18844 3	305 9	Y	277	370 1	9 8	222	
*01		223789 X	18071	-0-	-205718	-0-	17795 3	276 9	Y	251	193 1	28 8	252	
		02	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14091 3	286 9	Y	260	386 1	6 8	120
*03		21018 X	12439	-0-	-8579	-0-	12141 3	298 9	Y	271	194 1	17 8	180	
*04		20310 X	12761	-0-	-7549	-0-	12464 3	297 9	Y	270	189 1	17 8	244	
		05	18073 X	13179	-0-	-4894	-0-	12845 3	334 9	Y	304	383 1	7 8	158
		06	17490 X	12453	-0-	-5037	-0-	12220 3	233 9	Y	212	184 1	2 8	184
		07	15903 X	12325	-0-	-3578	-0-	12074 3	251 9	Y	228	183 1	5 8	224
		08	13175 X	12240	-0-	-935	-0-	12023 3	217 9	Y	197	187 1	8 8	226
		09	12750 X	11290	-0-	-1460	-0-	11108 3	182 9	Y	165	189 1	2 8	200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BACH 12				WELL #:	4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302	-	17173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12		79515 X	50670	-0-	-28845	-0-	48133 3	2537 9	N	2306	2378 1			368
*01		79515 X	44994	-0-	-34521	-0-	42912 3	2082 9	N	1893	2040 1	29 8		192
02		71820 X	23371	-0-	-48449	-0-	120 1	22274 3	N	888	740 1	9 8		331
							977 9							
*03		79515 X	30069	-0-	-49446	-0-	942 1	27675 3	N	1320	1281 1	52 8		318
							1452 9							
*04		49050 X	9022	-0-	-40028	-0-	1070 1	7418 3	N	485	180 1	144 8		479
							534 9							
05		50685 X	14371	-0-	-36314	-0-	1212 1	12498 3	N	601	745 1	10 8		325
							661 9							
06		43530 X	17382	-0-	-26148	-0-	1197 1	15412 3	N	703	739 1	13 8		276
							773 9							
07		30070 X	19062	-0-	-11008	-0-	1240 1	17017 3	N	732	745 1	1 8		262
							805 9							
08		30070 X	16989	-0-	-13081	-0-	1240 1	14979 3	N	700	726 1	34 8		202
							770 9							
09		17370 X	15734	-0-	-1636	-0-	1200 1	13923 3	N	555	558 1	16 8		183
							611 9							

HEFLEY				WELL #:	1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11404	-	13542
*12		15841 X	7722	-0-	-8119	-0-	924 1	6737 2	N	55	54 1			19
							61 9							
*01		15841 X	6603	-0-	-9238	-0-	6547 2	56 9	N	51	41 1	18 8		6
02		14308 X	5981	-0-	-8327	-0-	5959 2	22 9	N	20	8 1			18
*03		15841 X	5625	-0-	-10216	-0-	5594 2	31 9	N	28	7 8			39
*04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4446 2	4 9	N	4	17 1	5 8		18
05		7719 X	5403	-0-	-2316	-0-	990 1	4348 2	N	59	25 1	8 8		44
							65 9							
06		7350 X	4615	-0-	-2735	-0-	858 1	3724 2	N	30				74
							33 9							
07		6634 X	5450	-0-	-1184	-0-	792 1	4603 2	N	50	4 8			120
							55 9							
08		6510 X	6120	-0-	-390	-0-	924 1	5116 2	N	73	155 1	5 8		33
							80 9							
*09		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	726 1	4662 2	N	42	58 1	1 8		16
							46 9							

ZYBACH 26 (SL)				WELL #:	10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11854	-	16271
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ZYBACH 26 (SL)		WELL #:	9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12160 - 16523					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12				WELL #:	5H	RRCID ->	272714	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	12544 - 16942			
04	0	34176	-0-	34176	34176	150	1	31779	3	N	2043	1484	1			559
						2247	9									
05	123684 X	89508	-0-	-34176	-0-	155	1	83898	3	N	4959	5182	1	5	8	331
						5455	9									
06	120420 X	59572	-0-	-60848	-0-	150	1	55882	3	N	3218	3218	1	23	8	308
						3540	9									
07	124434 X	49031	-0-	-75403	-0-	155	1	46244	3	N	2393	2304	1	4	8	393
						2632	9									
08	124434 X	38617	-0-	-85817	-0-	155	1	36311	3	N	1955	1994	1	86	8	268
						2151	9									
09	120420 X	32529	-0-	-87891	-0-	150	1	30470	3	N	1735	1691	1	38	8	274
						1909	9									

JOHNSON 27				WELL #:	6H	RRCID ->	274285	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	12200 - 16551			
12	341341 X	40118	-0-	-301223	-0-	27	1	39340	3	N	683	581	1			321
						751	9									
01	341341 X	39488	-0-	-301853	-0-	29	1	38490	3	N	881	947	1	20	8	235
						969	9									
02	308308 X	28208	-0-	-280100	-0-	15	1	27526	3	N	606	371	1	7	8	463
						667	9									
03	341341 X	26358	-0-	-314983	-0-	26	1	25797	3	N	486	745	1	25	8	179
						535	9									
04	330330 X	25510	-0-	-304820	-0-	28	1	24901	3	N	528	567	1	13	8	127
						581	9									
05	341341 X	25870	-0-	-315471	-0-	29	1	25280	3	N	510	558	1	15	8	64
						561	9									
06	330330 X	24257	-0-	-306073	-0-	28	1	23679	3	N	500	351	1			213
						550	9									
07	341341 X	24084	-0-	-317257	-0-	29	1	23518	3	N	488	366	1	9	8	326
						537	9									
08	341341 X	23309	-0-	-318032	-0-	29	1	22816	3	N	422	589	1	12	8	147
						464	9									
09	330330 X	21634	-0-	-308696	-0-	28	1	21129	3	N	434	397	1	8	8	176
						477	9									

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC				WELL #:	238718	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11352 - 12906			
BOUCHIER				WELL #:	1234											
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	755	3	8	9	N	7					22
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	735	3	23	9	N	21					43
06	780 N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					43
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	675	3	54	9	N	49					92
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	742	3	17	9	N	15					107
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	574	3	20	9	N	18					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718							
MEEK		WELL #: 1238		RRCID -> 212665		COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

BOUCHIER		WELL #: 2234		RRCID -> 216821		COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172	
PRATER		WELL #: 1					
04	64 N	64	-0-	-0-	64 2		31
05	37 N	37	-0-	-0-	37 2		31
06	98 N	98	-0-	-0-	17 2	81 9	105
07	77 N	77	-0-	-0-	77 2		105
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		105

PRATER		WELL #: 2010		RRCID -> 204615		COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12353 PERF.11000 - 12107	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2013 - PLUGGED 12/20/13							

PRATER		WELL #: 10SW		RRCID -> 213295		COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PRATER		WELL #: 3010		RRCID -> 213362		COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	75 7	25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->		213492	COMPL. DATE		11/13/2005	TOTAL DEPTH		13075	PERF.11058 -		12810	

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->		216847	COMPL. DATE		03/17/2006	TOTAL DEPTH		13177	PERF.11061 -		12919	

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	24	1	1174	2	N	-0-					67
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					67
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					67
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	57	7			10
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PRATER		WELL #:		6010	RRCID ->		217353	COMPL. DATE		04/15/2006	TOTAL DEPTH		13162	PERF.11150 -		12864	

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2013 - PLUGGED 12/31/13																	

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->		225434	COMPL. DATE		01/26/2007	TOTAL DEPTH		13175	PERF.11105 -		12963	

04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	12	1	2776	2	N	-0-					175
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	12	1	2958	2	N	9					184
							10	9									
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	12	1	2603	2	N	11					195
							12	9									
07	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2659	2	10	9	N	9	188	1			16
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					16
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					16

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->		225536	COMPL. DATE		12/26/2006	TOTAL DEPTH		13150	PERF.11132 -		13010	

04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	12	1	2570	2	N	-0-					74
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	2	N	15					89
							17	9									
06	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	2367	2	88	9	N	80					169
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-	148	1	1	7	20
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					20
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					20

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->		225540	COMPL. DATE		01/05/2007	TOTAL DEPTH		13156	PERF.11086 -		12900	

04	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	48	1	2863	2	N	-0-					175
05	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	24	1	2977	2	N	19					194
							21	9									
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2808	2	12	9	N	11					205
07	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2549	2	18	9	N	16	186	1			35
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					35
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100													
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

JONES ENERGY, LLC 441132													
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310													
04	5148	X		5148		-0-	-0-	-0-	4876	2	272	9	178
05	13501	X		13501		-0-	-0-	-0-	13352	2	149	9	115
06	2400	X		1000		-0-	-1400	-0-	967	2	33	9	145
07	10	X		NO RPT		-0-	-10	-0-					145
08	5332	X		NO RPT		-0-	-5332	-0-					145
09	7020	X		NO RPT		-0-	-7020	-0-					145

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565													
04	3000	X		2555		-0-	-445	-0-	2481	2	74	9	1024
05	2883	X		2043		-0-	-840	-0-	1974	2	69	9	1087
06	2790	X		2145		-0-	-645	-0-	2053	2	92	9	974
07	2015	X		NO RPT		-0-	-2015	-0-					974
08	2635	X		NO RPT		-0-	-2635	-0-					974
09	2550	X		NO RPT		-0-	-2550	-0-					974

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468													
04	T. A.			-0-		-0-	-0-	-0-					248
05	T. A.			-0-		-0-	-0-	-0-					248
06	T. A.			-0-		-0-	-0-	-0-					248
07	T. A.			NO RPT		-0-	-0-	-0-					248
08	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-					248
09	14B2 EXT			NO RPT		-0-	-0-	-0-					248

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888													
04	29130	X		23303		-0-	-5827	-0-	22966	2	337	9	364
05	30101	X		23001		-0-	-7100	-0-	22674	2	327	9	470
06	26370	X		20310		-0-	-6060	-0-	20038	2	272	9	520
07	27249	X		NO RPT		-0-	-27249	-0-					520
08	25079	X		NO RPT		-0-	-25079	-0-					520
09	23310	X		NO RPT		-0-	-23310	-0-					520

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520													
04	370	N		370		-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	531
									84	9			
05	233	N		233		-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	531
06	480	N		210		-0-	-270	-0-	30	1	180	2	531
07	372	N		349		-0-	-23	-0-	31	1	318	2	531
08	274	N		274		-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	531
09	210	N		98		-0-	-112	-0-	30	1	68	2	531

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		491579														
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048		RRCID -> 151922		COMPL. DATE 10/02/1994		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 47		WELL #: 1C		RRCID -> 172402		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182344		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507								
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 3053		RRCID -> 190642		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669								
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	Y	17	2	8			82
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	Y	16	1	8			97
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12	1	8			108
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	8			108
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3	3	8			108
09	810 N	447	-0-	-363	-0-	441	2	6	9	Y	5	1	8			112

WALSER 30		WELL #: 1		RRCID -> 196515		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154								
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 2059		RRCID -> 198250		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #: 4053		RRCID -> 199276		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100								
04	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	1256	2	2	9	Y	2					67
05	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					67
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					67
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					67
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	986	2	17	9	Y	15	11	8			71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.				WELL #: 2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274	- 12305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2640 X	2010	-0-	-630	-0-	2001 2	9 9	9 9	Y	8	4 8		63
05	2728 X	2227	-0-	-501	-0-	2217 2	10 9	10 9	Y	9	3 8		69
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1757 2	45 9	45 9	Y	41	57 1	16 8	37
07	2573 X	2104	-0-	-469	-0-	2085 2	19 9	19 9	Y	17	2 8		52
08	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	2006 2	50 9	50 9	Y	45	49 1	1 8	47
09	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1903 2	8 9	8 9	Y	7	1 8		53

BARKER				WELL #: 5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	- 12150	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	221 2	31 9	31 9	Y	28	2 8		74
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	195 2	90 9	90 9	Y	82	2 8		154
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	199 2	77 9	77 9	Y	70	134 1	1 8	89
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211 2	11 9	11 9	Y	10	1 8		98
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	235 2	17 9	17 9	Y	15	1 8		112
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	155 2	7 9	7 9	Y	6			118

WISE, JOHN C.				WELL #: 3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	- 12398	
04	2520 X	1690	-0-	-830	-0-	1650 2	40 9	40 9	Y	36	17 8		116
05	2604 X	1438	-0-	-1166	-0-	1415 2	23 9	23 9	Y	21	16 8		121
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1537 2	25 9	25 9	Y	23	115 1	13 8	16
07	2511 X	1678	-0-	-833	-0-	1666 2	12 9	12 9	Y	11	11 8		16
08	2170 X	1661	-0-	-509	-0-	1649 2	12 9	12 9	Y	11	11 8		16
*09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1703 2	7 9	7 9	Y	6	6 8		16

PEAK-BOURASSA				WELL #: 107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454	- 4992	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARKER				WELL #: 6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	- 12411	
04	2841 N	2671	-0-	-170	-0-	2661 2	10 9	10 9	Y	9	2 8		7
05	3100 N	3398	-0-	298	298	3357 2	41 9	41 9	Y	37	17 8		27
06	3000 N	3564	-0-	564	862	3480 2	84 9	84 9	Y	76	17 8		86
07	4316 X	3454	-0-	-862	-0-	3417 2	37 9	37 9	Y	34	85 1	11 8	24
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3331 2	107 9	107 9	Y	97	38 1	14 8	69
*09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3096 2	72 9	72 9	Y	65	8 8		126

JOHNSON, L.A.				WELL #: 5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998	
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2			N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-

BARKER				WELL #: 1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139	
04	1170 N	589	-0-	-581	-0-	555 2	34 9	34 9	Y	31	7 8		42
05	1271 N	607	-0-	-664	-0-	543 2	64 9	64 9	Y	58	7 8		93
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	559 2	54 9	54 9	Y	49	6 8		136
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	4 9	4 9	Y	4	4 8		136
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711 2	3 9	3 9	Y	3	3 8		136
09	600 N	374	-0-	-226	-0-	350 2	24 9	24 9	Y	22	7 8		151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC BARKER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 9053		RRCID -> 204302	COMPL. DATE 06/27/2004	TOTAL DEPTH 12316	PERF.11050	- 12110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	Y	-0-		-0-	
05	496 N	281	-0-	-215	-0-	281 2	Y	-0-		-0-	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-		-0-	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-		-0-	
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 11402	PERF.11514	- 15579			
04	33060 X	19422	-0-	-13638	-0-	19024 2	398 9	Y	362	121 1	364
05	28830 X	18885	-0-	-9945	-0-	18531 2	354 9	Y	322	393 1	154
06	14B2 EXT	12604	-0-	12604	12604	12409 2	195 9	Y	177	60 8	271
07	14B2 EXT	8820	-0-	8820	21424	8627 2	193 9	Y	175	179 1	236
08	14B2 EXT	6090	-0-	6090	27514	5950 2	140 9	Y	127	62 8	301
09	14B2 EXT	2052	-0-	2052	29566	1951 2	101 9	Y	92	28 8	365

JOHNSON, L.A.		WELL #: 7059		RRCID -> 205009	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 12165	PERF.11108	- 12006			
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	595 2	8 9	Y	7		64
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	627 2	4 9	Y	4	1 8	67
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555 2	7 9	Y	6		73
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-		73
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		Y	-0-		73
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	530 2	14 9	Y	13	1 8	85

WISE SWD		WELL #: 1052		RRCID -> 207040	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4638	- 5146			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL DEPTH 12320	PERF.11329	- 12181			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		58
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		58
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		58
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		58

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1359		RRCID -> 208369	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 12226	PERF.11349	- 12024			
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		78
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		78
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		78
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		78
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		78
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-		78

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 12290	PERF.11413	- 12105			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	Y	1		1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286 - 12110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2				61
05		465 N	117	-0-	-348	-0-	117	2				61
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				61
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	290	2	89	9	Y	46
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1258	2	78	9	Y	88
*09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	Y	103

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11298 - 12117
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		11366 X	4985	-0-	-6381	-0-	4887	2	98	9	Y	100
05		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5110	2	77	9	Y	100
06		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4144	2	44	9	Y	105
07		4619 X	4291	-0-	-328	-0-	4257	2	34	9	Y	105
08		5115 X	4013	-0-	-1102	-0-	3984	2	29	9	Y	105
09		4950 X	3823	-0-	-1127	-0-	3808	2	15	9	Y	105

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991 - 12102
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	10948 - 12739
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		570 N	379	-0-	-191	-0-	316	2	63	9	Y	101
05		465 N	175	-0-	-290	-0-	157	2	18	9	Y	101
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	2	4	9	Y	104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					4
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					4

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10945 - 12747
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199 - 12089
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2				-0-
05		744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2				-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	-0-
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				-0-
08		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2				-0-
*09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2				-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058 - 11865
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2				26
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				26
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	26
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				26
08		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2				26
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		8059	RRCID ->	209152	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12209	PERF.11127	- 11954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2			N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-

WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.11483	- 13588
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2306 2	103 9	N	94	200 1	46 8	115
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2395 2	140 9	N	127	42 8		200
06	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2149 2	21 9	N	19	19 8		200
07	2232 X	2158	-0-	-74	-0-	2138 2	20 9	N	18	18 8		200
08	2232 X	1923	-0-	-309	-0-	1904 2	19 9	N	17	17 8		200
09	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	1715 2	10 9	N	9	9 8		200

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049	- 12843
04	14B2 EXT	13	-0-	13	74	13 2		Y	-0-			8
05	14B2 EXT	13	-0-	13	87	13 2		Y	-0-			8
06	106 X	19	-0-	-87	-0-	19 2		Y	-0-			8
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			8
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			8
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			8

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030	- 11879
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 2	4 9	N	4	1 8		3
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			3
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-			3
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-			3

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300	- 13515
04	2828 N	2423	-0-	-405	-0-	2365 2	58 9	N	53	36 8		104
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2600 2	44 9	N	40	40 8		104
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2620 2	42 9	N	38	28 8		114
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3171 2	29 9	N	26	23 8		117
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3407 2	26 9	N	24	24 8		117
*09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3576 2	15 9	N	14	14 8		117

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326	- 13516
04	2610 X	1770	-0-	-840	-0-	1751 2	19 9	Y	17	14 8		85
05	2697 X	2061	-0-	-636	-0-	2027 2	34 9	Y	31	31 8		85
06	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2088 2	26 9	Y	24	19 8		90
07	2480 X	1976	-0-	-504	-0-	1959 2	17 9	Y	15	15 8		90
08	2015 X	1918	-0-	-97	-0-	1900 2	18 9	Y	16	16 8		90
09	2100 N	1749	-0-	-351	-0-	1739 2	10 9	Y	9	9 8		90

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470	- 13537
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	1171 2	81 9	Y	74	48 1	20 8	101
05	2914 X	1113	-0-	-1801	-0-	1050 2	63 9	Y	57	20 8		138
06	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1599 2	106 9	Y	96	163 1	16 8	55
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1797 2	47 9	Y	43	12 8		86
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2173 2	8 9	Y	7	51 1	7 8	35
*09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1907 2	12 9	Y	11	11 8		35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

04		4800 X	3666	-0-	-1134	-0-		3599	2	67	9	Y	61	49	8	83
05		4867 X	3973	-0-	-894	-0-		3911	2	62	9	Y	56	47	8	92
06		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		3057	2	19	9	Y	17	17	8	92
07		4712 X	3625	-0-	-1087	-0-		3589	2	36	9	Y	33	33	8	92
08		4712 X	3233	-0-	-1479	-0-		3212	2	21	9	Y	19	19	8	92
09		3780 X	2413	-0-	-1367	-0-		2403	2	10	9	Y	9	9	8	92

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508																
04		180 N	64	-0-	-116	-0-		64	2			Y	-0-			-0-
05		186 N	73	-0-	-113	-0-		73	2			Y	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			Y	-0-			-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			Y	-0-			-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658																
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1006	2	83	9	Y	75	171	1	138
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-		624	2	15	9	Y	14			152
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-		561	2	21	9	Y	19			171
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-			171
08		651 N	631	-0-	-20	-0-		631	2			Y	-0-			171
09		570 N	461	-0-	-109	-0-		461	2			Y	-0-			171

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8	-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340																
04		1290 N	404	-0-	-886	-0-		404	2			Y	-0-			13
05		527 N	365	-0-	-162	-0-		365	2			Y	-0-			13
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			Y	-0-			13
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			Y	-0-			13
08		372 N	241	-0-	-131	-0-		241	2			Y	-0-			13
09		300 N	226	-0-	-74	-0-		226	2			Y	-0-	10	1	3

WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389																
04		2070 X	1306	-0-	-764	-0-		1221	2	85	9	Y	77	61	1	27
05		2139 X	1424	-0-	-715	-0-		1345	2	79	9	Y	72	24	8	75
06		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-		1335	2	35	9	Y	32	13	8	94
07		1705 X	1272	-0-	-433	-0-		1258	2	14	9	Y	13	12	8	95
08		1395 X	1097	-0-	-298	-0-		1086	2	11	9	Y	10	81	1	10 8
09		1380 X	848	-0-	-532	-0-		847	2	1	9	Y	1	1	8	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301	- 12112
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1076	2	14	9	Y	13	92
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	2	4	9	Y	4	96
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1088	2	18	9	Y	16	112
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5	117
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1057	2	10	9	Y	9	126
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-	126

THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935	- 12601
04	1920 N	1394	-0-	-526	-0-	1239	2	155	9	N	141	8
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1599	2	150	9	N	136	8
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2333	2	94	9	N	85	8
07	3100 N	3757	-0-	657	657	3667	2	90	9	N	82	8
08	3100 N	4847	-0-	1747	2404	4803	2	44	9	N	40	8
*09	3000 N	4129	-0-	1129	3533	4070	2	59	9	N	54	8

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378	- 13514
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451	- 13536
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	102
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-	102
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-	102
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	102
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-	102
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-	102

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314	- 13513
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2545	2	89	9	Y	81	164
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2836	2	69	9	Y	63	170
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2096	2	97	9	Y	88	87
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2194	2	109	9	Y	99	161
08	2852 X	2513	-0-	-339	-0-	2429	2	84	9	Y	76	58
09	2760 X	2347	-0-	-413	-0-	2315	2	32	9	Y	29	71

PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			8
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			8
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1			9
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1			10
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-			10

PEAK-WALSER				WELL #: 4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663			
04	3000	N	3075	-0-	75	-0-	75	2			Y	-0-			32
05	2984	N	2909	-0-	-75	-0-	2909	2			Y	-0-			32
06	3000	N	3072	-0-	72	-0-	3018	2	54	9	Y	49	26	1	55
07	3084	N	3012	-0-	-72	-0-	3012	2			Y	-0-			55
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-			55
09	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2786	2	4	9	Y	4	29	1	30

PEAK-WALSER				WELL #: 5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726			
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			6
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-			6
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			6
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			6
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			6
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-			6

PEAK-WALSER				WELL #: 8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849			
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-			47
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			47
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3			50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			50
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			50
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			50

THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER				WELL #: 3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312			
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	432	2	7	9	Y	6			73
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	430	2	17	9	Y	15			88
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4			92
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			92
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			92
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	8	92

BARKER				WELL #: 4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318			
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1			63
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			63
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			63
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			63
08	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-			63
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1769	2	64	9	Y	58	28	8	93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			24
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			24
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			24
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			24
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			24
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-			24

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011										TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674	
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3398	2	63	9	N	57	24	8	143
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3142	2	72	9	N	65	25	8	183
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3229	2	58	9	N	53	14	8	222
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2776	2	31	9	N	28	196	1	48
08	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	3113	2	40	9	N	36	6	8	78
09	3300 X	2658	-0-	-642	-0-	2624	2	34	9	N	31	2	8	107

WISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005										TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	1	1	8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005										TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	422	-0-	422	811	422	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	413	-0-	413	1224	413	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	355	-0-	355	1579	355	2			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1477	2	121	9	Y	110	202	1	72
05	1984 N	1322	-0-	-662	-0-	1314	2	8	9	Y	7	7	8	72
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	Y	4	4	8	72
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9	9	8	72
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1276	2	12	9	Y	11	11	8	72
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1176	2	6	9	Y	5	5	8	72

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	19	1	8
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10	9	Y	9		3	17
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	1	8	19
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			19
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8	19
*09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2410	2	172	9	Y	156	65	8	110

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012										TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955	- 12583	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.	11234 - 13309
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1377 2	6 9	Y	5	5	8		13
05	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1385 2	8 9	Y	7	7	8		13
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327 2	3 9	Y	3	3	8		13
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292 2	3 9	Y	3	3	8		13
08	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1338 2	3 9	Y	3	3	8		13
09	1320 N	1012	-0-	-308	-0-	1011 2	1 9	Y	1	1	8		13

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	11060 - 12789
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2		Y	-0-				8
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-				8
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	Y	2				10
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				10
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				10
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-				10

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	11348 - 13343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	11364 - 13335
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.	11310 - 13416
04	5580 X	3590	-0-	-1990	-0-	3528 2	62 9	Y	56	101	1	3 8	75
05	5363 X	5192	-0-	-171	-0-	5127 2	65 9	Y	59	3	8		131
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5886 2	46 9	Y	42	99	1	2 8	72
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5427 2	22 9	Y	20	11	8		81
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5566 2	32 9	Y	29	14	8		96
*09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5475 2	29 9	Y	26	9	8		113

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.	10973 - 12664
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		Y	-0-				-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	1629	-0-	1629	1629	1627 2	2 9	Y	2	2	8		-0-
07	T. A.	1816	-0-	1816	3445	1814 2	2 9	Y	2	2	8		-0-
08	T. A.	1837	-0-	1837	5282	1836 2	1 9	Y	1	1	8		-0-
09	T. A.	1652	-0-	1652	6934	1650 2	2 9	Y	2	2	8		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.	11030 - 12744
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 2		Y	-0-				10
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		Y	-0-				10
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	Y	1				11
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-				11
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-				11
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-				11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID -> 213800		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 13566		PERF.11464		- 13394		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1558	2	55	9	Y	50	40	1	18
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1519	2	97	9	Y	88	39	8	67
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2039	2	43	9	Y	39	19	8	87
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17	9	Y	15	13	8	89
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2204	2	72	9	Y	65	76	1	66
*09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2320	2	24	9	Y	22	6	8	82

BARKER		WELL #: 1653		RRCID -> 214017		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 13433		PERF.11320		- 13329		
04	4020 X	3842	-0-	-178	-0-	3690	2	152	9	Y	138	100	1	30
05	4154 X	3162	-0-	-992	-0-	3096	2	66	9	Y	60	34	8	56
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3077	2	194	9	Y	176	193	1	19
07	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	2943	2	24	9	Y	22	14	8	27
08	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	3135	2	22	9	Y	20	18	8	29
09	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	2559	2	25	9	Y	23	13	8	39

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID -> 214190		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13540		PERF.10973		- 13447		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID -> 214434		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11097		- 12817		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			19
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			19
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2			21
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			21
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			21
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			21

HELTON		WELL #: 7060		RRCID -> 214452		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 13715		PERF.11319		- 13498		
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	67	-0-	-1018	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	58	-0-	-992	-0-	58	2			N	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11359		- 13350		
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1258	2	57	9	Y	52	76	1	70
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1817	2	173	9	Y	157	140	1	60
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1525	2	107	9	Y	97	94	1	49
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1509	2	62	9	Y	56	66	1	24
08	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1581	2	102	9	Y	93	55	1	49
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	1372	2	95	9	Y	86	85	1	42

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988		PERF.11011		- 12866		
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2711	2	18	9	Y	16	16	8	9
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2939	2	14	9	Y	13	13	8	9
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	2	9	9	Y	8	8	8	9
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2004	2	7	9	Y	6	6	8	9
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2126	2	9	9	Y	8	3	8	14
*09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	Y	25	21	8	18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	495	-0-	-75	-0-		494	2	1 9	Y	1		39
05	744 N	568	-0-	-176	-0-		567	2	1 9	Y	1		40
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-		488	2	1 9	Y	1		41
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2		Y	-0-		41
08	558 N	520	-0-	-38	-0-		520	2		Y	-0-		41
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2		Y	-0-		41

PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688	
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2109	2	7 9	Y	6	6 8	46
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1837	2	22 9	Y	20	16 8	50
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1765	2	18 9	Y	16	16 8	50
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1956	2	15 9	Y	14	14 8	50
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1924	2	35 9	Y	32	18 8	64
09	1770 N	1752	-0-	-18	-0-		1751	2	1 9	Y	1	47 1	1 8

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		Y	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1149	2	70 9	Y	64	63 1	28 8
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1828	2	53 9	Y	48	33 8	89
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		1813	2	33 9	Y	30	12 8	107
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1586	2	37 9	Y	34	4 8	137
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2189	2	61 9	Y	55	82 1	5 8
09	1860 N	1714	-0-	-146	-0-		1682	2	32 9	Y	29	3 8	131

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		206	2	19 9	Y	17		65
05	341 N	170	-0-	-171	-0-		140	2	30 9	Y	27		92
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		118	2	4 9	Y	4		96
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2		Y	-0-		96
08	155 N	40	-0-	-115	-0-		40	2		Y	-0-	71 1	25
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		Y	-0-		25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HELTON				WELL #: 1460	RRCID -> 215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1878	2	18	9	N	16			68
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5			73
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13	9	N	12			85
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1882	2	19	9	N	17			102
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26			128
09	1800 N	1448	-0-	-352	-0-	1412	2	36	9	N	33	1	8	160

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 8048A	RRCID -> 215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640			
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2381	2	18	9	Y	16	16	8	-0-
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2631	2	21	9	Y	19	19	8	-0-
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2679	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
*09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	2	24	9	Y	22	22	8	-0-

BARKER				WELL #: 1753	RRCID -> 215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285			
04	4440 X	3537	-0-	-903	-0-	3494	2	43	9	Y	39	21	8	138
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3490	2	28	9	Y	25	25	8	138
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3358	2	19	9	Y	17	12	8	143
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3301	2	12	9	Y	11	89	1	10 8 55
08	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	3175	2			Y	-0-			55
09	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2619	2	11	9	Y	10	6	8	57

HELTON				WELL #: 8060	RRCID -> 215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	116	2	14	9	Y	13	5	8	8
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1			9
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	8	9
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5	5	8	9
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2334	2	66	9	Y	60	60	8	9

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 7048A	RRCID -> 215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645			
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-			-0-

PEAK BOURASSA				WELL #: 1007	RRCID -> 216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974	- 12743			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A	RRCID -> 216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330	- 13361			
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2120	2	36	9	Y	33	15	8	84
05	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1890	2	34	9	Y	31	25	8	90
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1895	1	42	9	Y	38	86	1	12 8 30
07	2511 X	1776	-0-	-735	-0-	1761	2	15	9	Y	14	14	8	30
08	2418 X	1769	-0-	-649	-0-	1755	2	14	9	Y	13	13	8	30
09	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	1614	2	9	9	Y	8	8	8	30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808	- 11155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4540 2	53 9	N	48	3 8		123
05		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4698 2	61 9	N	55	3 8		175
06		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4264 2	55 9	N	50	3 8		222
07		4898 X	4707	-0-	-191	-0-	4632 2	75 9	N	68	195 1	2 8	93
08		4805 X	4765	-0-	-40	-0-	4701 2	64 9	N	58	3 8		148
09		4590 X	4524	-0-	-66	-0-	4465 2	59 9	N	54	2 8		200

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579	
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	978 2	30 9	Y	27	37 1	27 8	16
05		806 N	214	-0-	-592	-0-	172 2	42 9	Y	38	32 8		22
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1			23
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	32 2	22 9	Y	20	20 8		23
08		186 N	9	-0-	-177	-0-	9 2		Y	-0-			23
*09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			23

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732	
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	553 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
*09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253	
04		5070 X	2426	-0-	-2644	-0-	2409 2	17 9	N	15	9 8		169
05		5239 X	2041	-0-	-3198	-0-	2033 2	8 9	N	7	7 8		169
06		837 X	837	-0-	-0-	-0-	690 2	147 9	N	134	53 8		250
07		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2430 2	125 9	N	114	199 1	32 8	133
08		2511 X	621	-0-	-1890	-0-	512 2	109 9	N	99	20 8		212
09		840 N	239	-0-	-601	-0-	175 2	64 9	N	58	195 1	3 8	72

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238	- 13251	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409	
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703 2	3 9	Y	3	3 8		85
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1619 2	4 9	Y	4	3 8		86
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786 2	8 9	Y	7			93
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679 2	14 9	Y	13	95 1		11
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			11

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223	
04		750 N	682	-0-	-68	-0-	681 2	1 9	Y	1	1 8		26
05		713 N	631	-0-	-82	-0-	630 2	1 9	Y	1	1 8		26
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			26
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			26
08		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-			26
09		630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2		Y	-0-			26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
HELTON				WELL #: 4060A	RRCID -> 218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344	- 13461
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	295 2	8 9	Y	7	1 1	6
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	229 2	12 9	Y	11	5 1	12
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131 2	7 9	Y	6		18
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	10 1	8
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1104 2	158 9	Y	144	25 1	45
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	170	46 1	92

PEAK-WALSER				WELL #: 1129	RRCID -> 218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12603
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-		-0-
06	108 X	-0-	-0-	-108	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

HELTON				WELL #: 1060A	RRCID -> 218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370	- 13618
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		20
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		20

JOHNSON, L.A.				WELL #: 3059A	RRCID -> 219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302	- 13233
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2353 2	7 9	Y	6		6
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2348 2	22 9	Y	20	9 1	17
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2208 2	17 9	Y	15	2 8	30
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-	20 1	10
08	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	2260 2		Y	-0-		10
09	2220 N	1972	-0-	-248	-0-	1966 2	6 9	Y	5	5 8	10

WISE, JOHN C.				WELL #: 1452A	RRCID -> 219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365	- 13375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON				WELL #: 1260	RRCID -> 219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185	- 12461
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	24 1	9
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	472 2	10 9	Y	9		18
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189 2	9 9	Y	8		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		26
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		26

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A	RRCID -> 219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968	- 12475
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1703 2	9 9	Y	8	8 8	86
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1619 2	10 9	Y	9	9 8	86
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1786 2	18 9	Y	16	9 8	93
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679 2	19 9	Y	17	91 1	11
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1753 2	7 9	Y	6	6 8	11
*09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1611 2	12 9	Y	11	11 8	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980	- 12508				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315				
04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1883	2	48	9	Y	44	21	8		246	
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2116	2	63	9	Y	57	23	8		280	
06	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	1928	2	205	9	Y	186	198	1	23	8	245
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2215	2	171	9	Y	155	200	1	18	8	182
08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2716	2	97	9	Y	88	18	8		252	
*09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2598	2	65	9	Y	59	201	1	2	8	108

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389				
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	Y	17	17	8		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	22	8		-0-	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15	15	8		-0-	
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	706	2	13	9	Y	12	12	8		-0-	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10	10	8		-0-	
09	960 N	658	-0-	-302	-0-	652	2	6	9	Y	5	5	8		-0-	

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1659A	RRCID ->	219121	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11294	- 13503				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	- 12675				
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2195	2	21	9	Y	19	19	8		25	
05	3100 N	3656	-0-	556	-0-	3575	2	81	9	Y	74	17	8		82	
06	3862 X	3306	-0-	-556	-0-	3238	2	68	9	Y	62	7	8		137	
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3695	2	14	9	Y	13	102	1	5	8	43
08	3627 X	3597	-0-	-30	-0-	3590	2	7	9	Y	6	6	8		43	
*09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3720	2	9	9	Y	8	8	8		43	

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3				15	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1				16	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				16	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				16	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	Y	6				22	
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				22	

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3030 X	133	-0-	-2897	-0-		97	2	36	9	Y	33	34	14
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	5	2	17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	8	18
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	8	18
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			Y	-0-	15	3
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-		3

PEAK BOURASSA 6		WELL #:		1606	RRCID ->	220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10998	- 12767		
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			N	-0-		1
05	3100 N	5749	-0-	2649	2649		5706	2	43	9	N	39		40
06	8734 X	6085	-0-	-2649	-0-		6000	2	85	9	N	77	20	97
07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		6368	2	90	9	N	82	12	167
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-		5798	2	84	9	N	76	197	38
*09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5200	2	67	9	N	61	12	87

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315		
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1281	2	4	9	N	4	4	-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1197	2	7	9	N	6	6	-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1161	2	4	9	N	4	4	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1172	2	6	9	N	5	5	-0-
08	1209 N	796	-0-	-413	-0-		794	2	2	9	N	2	2	-0-
09	1170 N	729	-0-	-441	-0-		726	2	3	9	N	3	3	-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129						Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337		
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		1394	2	34	9	Y	31	31	13
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-		2473	2	37	9	Y	34	34	13
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-		2197	2	22	9	Y	20	20	13
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		2218	2	25	9	Y	23	23	13
08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		2413	2	30	9	Y	27	27	13
*09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2321	2	17	9	Y	15	15	13

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299		
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		2942	2	62	9	Y	56	45	11
05	3100 X	3079	-0-	-21	-0-		2973	2	106	9	Y	96	76	31
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		2841	2	139	9	Y	126	46	111
07	2945 X	2876	-0-	-69	-0-		2865	2	191	9	Y	174	110	143
08	2945 X	2848	-0-	-97	-0-		2694	2	154	9	Y	140	161	88
09	2850 X	2650	-0-	-200	-0-		2562	2	88	9	Y	80	19	149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898 - 12439
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-		2
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-		2
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-		2
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-		2
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-		2
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-		2

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11298 - 13331
04	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2484 2	155 9	Y	141	100 1	26 8	30
05	3038 X	3022	-0-	-16	-0-	2949 2	73 9	Y	66	40 8		56
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2975 2	202 9	Y	184	194 1	27 8	19
07	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2623 2	34 9	Y	31	19 8		31
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			31
09	3090 X	2791	-0-	-299	-0-	2766 2	25 9	Y	23	10 8		49

PEAK-WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11010 - 12581
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976 - 12811
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1179 2	17 9	Y	15	15 8		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1224 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1336 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1331 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
09	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1155 2	12 9	Y	11	11 8		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410 - 13477
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111 - 12795
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8		Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337 - 13323
04	840 N	634	-0-	-206	-0-	634 2		Y	-0-			129
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-			129
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226 2	1 9	Y	1	1 8		129
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1657 2	13 9	Y	12	129 1	12 8	-0-
08	3100 N	3246	-0-	146	146	3172 2	74 9	Y	67	27 8		40
*09	3000 N	3035	-0-	35	181	3006 2	29 9	Y	26	10 8		56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4849 2	97 9	N	88	30 8	58
05		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6377 2	107 9	N	97	27 8	128
06		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5700 2	85 9	N	77	20 8	185
07		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5658 2	98 9	N	89	196 1	68
08		6448 X	5328	-0-	-1120	-0-	5262 2	66 9	N	60	8 8	120
09		6240 X	4821	-0-	-1419	-0-	4759 2	62 9	N	56	11 8	165

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330												
04		3570 X	2408	-0-	-1162	-0-	2338 2	70 9	Y	64	101 1	74
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3931 2	120 9	Y	109	54 8	129
06		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4247 2	73 9	Y	66	97 1	70
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3944 2	41 9	Y	37	22 8	85
08		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4003 2	57 9	Y	52	24 8	113
*09		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3881 2	43 9	Y	39	13 8	139

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292												
04		870 N	705	-0-	-165	-0-	695 2	10 9	Y	9		28
05		1116 N	733	-0-	-383	-0-	713 2	20 9	Y	18		46
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	743 2	17 9	Y	15		61
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-		61
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		61
*09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	893 2	13 9	Y	12	7 8	66

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973												
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	989 2	4 9	Y	4	4 8	37
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	736 2	7 9	Y	6	6 8	37
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008 2	3 9	Y	3	3 8	37
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186 2	3 9	Y	3	3 8	37
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1374 2	1 9	Y	1	1 8	37
*09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282 2	2 9	Y	2	2 8	37

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607												
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	406 2	10 9	Y	9	1 1	6
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	426 2	12 9	Y	11	5 1	12
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 2	8 9	Y	7		19
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	442 2	12 9	Y	11	11 1	19
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2130 2	228 9	Y	207	56 1	102
*09		3000 N	6005	-0-	3005	3005	5751 2	254 9	Y	231	103 1	124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351
04	2700 X	2514	-0-	-186	-0-	2475 2	39 9 Y	35	35 8			143
05	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	2729 2	48 9 Y	44	38 8			149
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2520 2	29 9 Y	26	26 8			149
07	3379 X	2583	-0-	-796	-0-	2561 2	22 9 Y	20	20 8			149
08	2728 X	2441	-0-	-287	-0-	2378 2	63 9 Y	57	18 8			188
09	2640 X	2334	-0-	-306	-0-	2287 2	47 9 Y	43	139 1	10 8		82

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694 2	1 9 Y	1	1 8			44
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1479 2	1 9 Y	1	1 8			44
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	Y	-0-				44
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381 2	1 9 Y	1	1 8			44
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 2	Y	-0-				44
09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1316 2	1 9 Y	1	1 8			44

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-				-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	Y	-0-				-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	Y	-0-				-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	Y	-0-				-0-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	314 2	21 9 Y	19				73
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	274 2	1 9 Y	1				74
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 2	4 9 Y	4	65 1			13
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241 2	4 9 Y	4				17
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-				17
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-				17

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330	- 13397
04	3570 X	2432	-0-	-1138	-0-	2255 2	177 9 Y	161	126 1	30 8		192
05	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	2393 2	187 9 Y	170	262 1	40 8		60
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2499 2	145 9 Y	132	103 1	27 8		62
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2451 2	219 9 Y	199	135 1	22 8		104
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2362 2	133 9 Y	121	143 1	20 8		62
*09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2213 2	129 9 Y	117	112 1	9 8		58

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986	- 12669
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985 - 13486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524 - 13533	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	196	9	Y	178	70 1 32 8 76
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	77	9	Y	70	46 8 100
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	30	9	Y	27	23 8 104
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	32	9	Y	29	21 8 112
08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	-0-	2132	2	65	9	Y	59	94 1 23 8 54
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	9	9	Y	8	8 8 54

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292 - 13311	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	24	9	Y	22	22

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000 - 12670	
04	2490 N	2403	-0-	-87	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2	2 8 60
05	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	-0-	2354	2	8	9	N	7	2 8 65
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2	2 8 65
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1	1 8 65
08	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1	1 8 65
09	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2 8 65

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116 - 12645	
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	29	9	Y	26	26 8 17
05	3100 N	3917	-0-	817	-0-	817	3820	2	97	9	Y	88	37 8 68
06	4023 X	3206	-0-	-817	-0-	-0-	3116	2	90	9	Y	82	22 8 128
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	Y	28	96 1 8 8 52
08	3379 X	2097	-0-	-1282	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	14	14 8 52
09	3270 X	2783	-0-	-487	-0-	-0-	2744	2	39	9	Y	35	35 8 52

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	11252 - 13597	
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	4202	2	163	9	Y	148	50 1 98 8 98
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	2	100	9	Y	91	91 8 98
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	3868	2	241	9	Y	219	173 1 72 8 72
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	2	158	9	Y	144	47 8 169
08	4402 X	3953	-0-	-449	-0-	-0-	3781	2	172	9	Y	156	99 1 70 8 156
*09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	4360	2	176	9	Y	160	54 8 262

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11172 - 13295	
04	2040 N	1703	-0-	-337	-0-	-0-	1701	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
05	1798 N	1549	-0-	-249	-0-	-0-	1545	2	4	9	Y	4	4 8 -0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1	1 8 -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	- 12726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				Y	-0-			81
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	38	38	8	81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	104	104	8	81
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4236	2	165	9	150	148	8	83
08	1550 X	448	-0-	-1102	-0-	382	2	66	9	60	57	8	86
*09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3004	2	149	9	135	96	8	125

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	- 13455	
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1613	2	64	9	58	134	1	100
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	2	36	9	33	31	8	102
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1686	2	37	9	34	29	8	107
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1692	2	47	9	43	21	8	129
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1561	2	63	9	57	108	1	57
09	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	1445	2	26	9	24	12	8	69

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276	- 13306	
04	2700 X	2227	-0-	-473	-0-	2128	2	99	9	90	89	1	48
05	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2215	2	91	9	83	45	8	86
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2355	2	95	9	86	81	1	64
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2240	2	110	9	100	40	8	124
08	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	1812	2	128	9	116	135	1	73
*09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2440	2	78	9	71	11	8	133

VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446	- 13514	
04	4980 X	1931	-0-	-3049	-0-	1865	2	66	9	60	64	1	27
05	5146 X	2105	-0-	-3041	-0-	2082	2	23	9	21	18	8	30
06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	22	20	8	32
07	2046 X	1953	-0-	-93	-0-	1932	2	21	9	19	18	8	33
08	2077 X	1786	-0-	-291	-0-	1758	2	28	9	25	28	1	10
09	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	1713	2	88	9	80	11	8	79

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250	- 13297	
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5290	2	68	9	62	68	1	43
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5027	2	68	9	62	24	8	81
06	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6049	2	86	9	78	77	1	64
07	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7610	2	86	9	78	17	8	125
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8785	2	108	9	98	135	1	73
*09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5884	2	74	9	67	7	8	133

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		7051A	RRCID ->	228755	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13646	PERF.11276	- 13527	
04	3000 N	3265	-0-	265	265	3189	2	76	9	69	197	1	63
05	3100 N	3092	-0-	-8	257	3047	2	45	9	41	5	8	99
06	3140 X	2883	-0-	-257	-0-	2805	2	78	9	71	99	1	69
07	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2246	2	41	9	37	1	8	105
08	3379 X	2302	-0-	-1077	-0-	2219	2	83	9	75	91	1	88
09	3270 X	2093	-0-	-1177	-0-	2063	2	30	9	27	2	8	113

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274	- 13281	
04	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1549	2	10	9	9	9	8	67
05	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	17342	2	19	9	17	65	1	19
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	10			29
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-		29
08	1333 X	1232	-0-	-101	-0-	1226	2	6	9	5	1	8	33
09	1290 X	1107	-0-	-183	-0-	1107	2			Y	-0-		33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2179	2	100	9	Y	91	208	1	27	8	67
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2240	2	76	9	Y	69	33	8			103
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2030	2	105	9	Y	95	103	1	21	8	74
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2417	2	68	9	Y	62	9	8			127
08	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2112	2	133	9	Y	121	111	1	8	8	129
09	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1932	2	46	9	Y	42	4	8			167

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811																	
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487																	
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	120	1	4336	2	Y	96	205	1			121
							106	9									
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	124	1	4653	2	Y	82					203
							90	9									
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	120	1	3959	2	Y	97	187	1	6	8	107
							107	9									
07	3906	X	3094	-0-	-812	-0-	124	1	2941	2	Y	26					133
							29	9									
08	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	124	1	2995	2	Y	47	3	8			177
							52	9									
09	4710	X	2788	-0-	-1922	-0-	120	1	2613	2	Y	50	2	8			225
							55	9									

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382																	
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	Y	13	13	8			47
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1685	2	15	9	Y	14	14	8			47
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	8			47
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	Y	13	9	8			51
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2162	2	6	9	Y	5	3	8			53
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					53

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764																	
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2072	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2026	2	133	9	Y	121	121	8			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2106	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2018	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466																	
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5539	2	24	9	Y	22	68	1			50
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5497	2	11	9	Y	10					60
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5198	2	34	9	Y	31	23	8			68
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					68
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5888	2	19	9	Y	17	17	8			68
09	5550	X	4777	-0-	-773	-0-	4744	2	33	9	Y	30	28	8			70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351	- 13238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13	13	8	42
05	3100 N	23966	-0-	20866	20866	23965	2	1	9	N	1	1	8	42
06	3000 N	2183	-0-	-817	20049	2160	2	23	9	N	21	21	8	42
07	3100 N	2452	-0-	-648	19401	2410	2	42	9	N	38	30	8	50
08	21923 X	2522	-0-	-19401	-0-	2447	2	75	9	N	68	35	8	83
09	2700 X	2131	-0-	-569	-0-	2108	2	23	9	N	21	11	8	93

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812		
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-		18	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	Y	15		33	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	8 8	43	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1431	2	15	9	Y	14	4 8	53	
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	Y	14	4 8	63	
*09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	Y	12	6 8	69	

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334		
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-		85	
05	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-		85	
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3167	2	15	9	N	14		99	
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3060	2	31	9	N	28		127	
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2279	2	77	9	N	70		197	
*09	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	25965	2	1	9	N	1		198	

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357		
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4		80	
05	1240 N	621	-0-	-619	-0-	621	2			N	-0-		80	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		80	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		80	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5		85	
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		85	

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377		
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3133	2	6	9	N	5		132	
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6		138	
06	3000 N	4147	-0-	1147	1147	4138	2	9	9	N	8	1 8	145	
07	4427 X	3280	-0-	-1147	-0-	3272	2	8	9	N	7		152	
08	1612 X	1002	-0-	-610	-0-	999	2	3	9	N	3		155	
09	1560 X	1159	-0-	-401	-0-	1153	2	6	9	N	5		160	

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474		
04	3000 N	4364	-0-	1364	1364	4339	2	25	9	Y	23	23 8	-0-	
05	3100 N	4256	-0-	1156	2520	4249	2	7	9	Y	6	6 8	-0-	
06	6573 X	4053	-0-	-2520	-0-	4046	2	7	9	Y	6	6 8	-0-	
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3897	2	6	9	Y	5	5 8	-0-	
08	4495 X	3587	-0-	-908	-0-	3581	2	6	9	Y	5	5 8	-0-	
09	4350 X	3583	-0-	-767	-0-	3580	2	3	9	Y	3	3 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HELTON				WELL #: 5060A	RRCID -> 230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	108	

DIXON, IRENE				WELL #: 1648	RRCID -> 231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124	- 12990				
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2669	2	25	9	Y	23	23	8	54	
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2541	2	29	9	Y	26	26	8	54	
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2616	2	20	9	Y	18	18	8	54	
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2538	2	20	9	Y	18	18	8	54	
08	2480 N	2162	-0-	-318	-0-	2149	2	13	9	Y	12	12	8	54	
09	2400 N	2049	-0-	-351	-0-	2025	2	24	9	Y	22	22	8	54	

HELTON				WELL #: 1360A	RRCID -> 231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098				
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7	1	1	6	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	5	1	12	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104	2	7	9	Y	6			18	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	10	1	8	
08	3100 N	3764	-0-	664	-0-	664	3546	2	218	9	Y	198	32	1	64
*09	3000 N	5083	-0-	2083	-0-	2747	4835	2	248	9	Y	225	65	1	107

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 1451A	RRCID -> 231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540				
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4097	2	213	9	Y	194	103	1	217	
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4062	2	130	9	Y	118	93	8	242	
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3487	2	139	9	Y	126	267	1	56	
07	4061 X	3132	-0-	-929	-0-	3067	2	65	9	Y	59	25	8	90	
08	4371 X	2661	-0-	-1710	-0-	2539	2	122	9	Y	111	53	1	124	
09	4230 X	2548	-0-	-1682	-0-	2416	2	132	9	Y	120	14	8	230	

DEREK 12				WELL #: 3	RRCID -> 232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314				
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	855	2	184	9	N	167	199	1	172	
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	867	2	172	9	N	156	197	1	130	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	736	2	122	9	N	111	98	1	141	
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	785	2	138	9	N	125	1	8	265	
08	1023 N	916	-0-	-107	-0-	754	2	162	9	N	147	197	1	215	
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	583	2	146	9	N	133	100	1	245	

HELTON				WELL #: 1560A	RRCID -> 232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880				
04	7680 X	3080	-0-	-4600	-0-	2802	2	278	9	Y	253	202	1	207	
05	7936 X	2791	-0-	-5145	-0-	2608	2	183	9	Y	166	173	1	199	
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2409	2	108	9	Y	98	1	8	296	
07	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2620	2	105	9	Y	95	165	1	226	
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2921	2	266	9	Y	242	291	1	177	
09	3030 X	1995	-0-	-1035	-0-	1963	2	32	9	Y	29	177	1	29	

WALSER				WELL #: 1729	RRCID -> 232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992				
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8	87	
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8	87	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	2	3	9	N	3	3	8	87	
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8	87	
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8	87	
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8	87	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WALSER				WELL #: 730	RRCID -> 233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.10829	-	12837	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	6510 X	4604	-0-	-1906	-0-	4520	2	84	9	Y	76	54	8	154
05	6727 X	4445	-0-	-2282	-0-	4349	2	96	9	Y	87	60	8	181
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4433	2	122	9	Y	111	149	1	100
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4349	2	127	9	Y	115	45	8	170
08	4681 X	4680	-0-	-1	-0-	4534	2	146	9	Y	133	31	8	272
09	4560 X	4048	-0-	-512	-0-	3927	2	121	9	Y	110	143	1	185

MEEK				WELL #: 1045A	RRCID -> 233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	13573	PERF.11469	-	13438	
04	750 X	595	-0-	-155	-0-	591	2	4	9	N	4	2	8	197
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6419	2	11	9	N	10	2	8	205
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	N	6	1	8	210
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	1997	2	101	9	N	92	44	8	258
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2736	2	121	9	N	110	197	1	128
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3086	2	123	9	N	112	23	8	217

PEAK BOURASSA				WELL #: 907	RRCID -> 233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11200	-	12681	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 1351	RRCID -> 234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.11492	-	13513	
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2446	2	30	9	Y	27	3	8	232
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2264	2	53	9	Y	48	3	8	277
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	205	1	83
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8	83
08	2325 N	1192	-0-	-1133	-0-	1139	2	53	9	Y	48	3	8	128
09	2040 N	1179	-0-	-861	-0-	1154	2	25	9	Y	23	1	8	150

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 251	RRCID -> 234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.11446	-	13538	
04	4440 X	2337	-0-	-2103	-0-	2289	2	48	9	Y	44	36	8	51
05	3441 X	2594	-0-	-847	-0-	2543	2	51	9	Y	46	45	8	52
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3181	2	29	9	Y	26	26	8	52
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	2	23	9	Y	21	21	8	52
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2756	2	22	9	Y	20	20	8	52
*09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2563	2	13	9	Y	12	12	8	52

SHELL FEE 57				WELL #: 2	RRCID -> 234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11512	-	12363	
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4922	2	31	9	N	28			129
05	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	3644	2	31	9	N	28			157
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4867	2	262	9	N	238	187	1	208
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4363	2	73	9	N	66	187	1	87
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2699	2	132	9	N	120			207
*09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			207

HELTON				WELL #: 860A	RRCID -> 234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	13466	PERF.12078	-	13276	
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	77	1	44
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1823	2	18	9	Y	16	7	8	53
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	Y	6	3	8	56
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	8	56
08	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			Y	-0-			56
09	1500 N	1121	-0-	-379	-0-	1121	2			Y	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC DODD		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.	11037 - 13498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4859	-0-	1859	4601	4643	2	216	9	N	196	195	1	85
05	3100	N	4622	-0-	1522	6123	4394	2	228	9	N	207	77	8	215
06	3000	N	4121	-0-	1121	7244	3889	2	232	9	N	211	197	1	183
07	11487	X	4243	-0-	-7244	-0-	4092	2	151	9	N	137	195	1	95
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3831	2	149	9	N	135	30	8	200
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3394	2	134	9	N	122	198	1	107

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	11004 - 12691		
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	9			92
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	11			103
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	119	2	24	9	Y	22			125
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8			133
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10			143
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	92	2	13	9	Y	12			155

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.	11342 - 13346		
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	Y	45	27	8	138
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3021	2	35	9	Y	32	32	8	138
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2878	2	26	9	Y	24	20	8	142
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2808	2	18	9	Y	16	89	1	53
08	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	2582	2	18	9	Y	16	16	8	53
09	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9	8	53

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	11254 - 13569		
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8314	2	453	9	Y	412	344	1	95
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7710	2	349	9	Y	317	208	1	118
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5106	2	274	9	Y	249	199	1	115
07	9517	X	6303	-0-	-3214	-0-	6103	2	200	9	Y	182	101	1	156
08	9517	X	3469	-0-	-6048	-0-	3320	2	149	9	Y	135	122	1	130
09	8670	X	3124	-0-	-5546	-0-	3051	2	73	9	Y	66	22	8	174

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.	11463 - 13587		
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5696	2	376	9	Y	342	269	1	80
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5409	2	318	9	Y	289	194	1	119
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4319	2	256	9	Y	233	199	1	113
07	6448	X	3964	-0-	-2484	-0-	3829	2	135	9	Y	123	99	1	104
08	6448	X	3503	-0-	-2945	-0-	3422	2	81	9	Y	74	81	1	64
09	6000	X	3231	-0-	-2769	-0-	3183	2	48	9	Y	44	19	8	89

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.	11262 - 13272		
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	2	59	9	N	54	16	8	210
05	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28601	2	18	9	N	16	12	8	214
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2503	2	174	9	N	158	74	8	298
07	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2891	2	91	9	N	83	196	1	147
08	4836	X	2874	-0-	-1962	-0-	2784	2	90	9	N	82	26	8	203
09	4680	X	2658	-0-	-2022	-0-	2600	2	58	9	N	53	14	8	242

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.	11280 - 13509		
04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	2416	2	66	9	Y	60	138	1	112
05	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	1544	2	54	9	Y	49	33	8	128
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	Y	43	22	8	149
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2405	2	70	9	Y	64	15	8	198
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2208	2	97	9	Y	88	117	1	155
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2051	2	50	9	Y	45	8	8	192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1059A	RRCID ->	235544	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11206 - 13247
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	348	-0-	-162	-0-	319 2	29 9	Y	26			120
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2383 2	44 9	Y	40			160
06	3000 N	3126	-0-	126	126	3119 2	7 9	Y	6			166
07	2701 N	2575	-0-	-126	-0-	2561 2	14 9	Y	13	1 8		178
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	379 2	55 9	Y	50	131 1		97
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			97

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11437 - 12504
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	851 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
09	810 N	652	-0-	-158	-0-	652 2		N	-0-			-0-

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11075 - 13184
04	1200 N	789	-0-	-411	-0-	781 2	8 9	Y	7			65
05	1302 N	820	-0-	-482	-0-	817 2	3 9	Y	3			68
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960 2	19 9	Y	17	1 8		84
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 2	1 9	Y	1	1 8		84
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	1 9	Y	1	1 8		84
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	860 2	17 9	Y	15			99

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10985 - 12762
04	990 N	886	-0-	-104	-0-	885 2	1 9	N	1	1 8		32
05	930 N	898	-0-	-32	-0-	869 2	29 9	N	26	1 8		57
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	746 2	35 9	N	32	1 8		88
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811 2	12 9	N	11	1 8		98
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	805 2	40 9	N	36	1 8		133
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	750 2	50 9	N	45	1 8		177

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11377 - 12727
04	870 X	780	-0-	-90	-0-	736 2	44 9	N	40			290
05	899 X	712	-0-	-187	-0-	670 2	42 9	N	38	186 1		142
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	621 2	14 9	N	13			155
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890 2	13 9	N	12			167
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838 2	22 9	N	20			187
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	831 2	91 9	N	83			270

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11799 - 12960
04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-			232
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5337 2	1 9	N	1			233
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4973 2	8 9	N	7			240
07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-			240
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4408 2	29 9	N	26	198 1		68
*09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4197 2	11 9	N	10			78

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11014 - 12790
04	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	1230 2		N	-0-			70
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1161 2	11 9	N	10			80
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057 2	3 9	N	3	1 8		82
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1078 2	6 9	N	5			87
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1369 2	14 9	N	13	2 8		98
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1367 2	45 9	N	41	2 8		137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1576 2	8 9	Y	7			65
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557 2	3 9	Y	3			68
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1430 2	25 9	Y	23	2 8		89
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355 2	2 9	Y	2	2 8		89
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558 2	2 9	Y	2	2 8		89
09		1470 N	1458	-0-	-12	-0-	1441 2	17 9	Y	15			104

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787													
04		3000 N	8050	-0-	5050	5050	7643 2	407 9	N	370	222 8		184
05		3100 N	8387	-0-	5287	10337	8077 2	310 9	N	282	197 1	166 8	103
06		3000 N	6566	-0-	3566	13903	6375 2	191 9	N	174	75 8		202
07		3100 N	5824	-0-	2724	16627	5682 2	142 9	N	129	49 8		282
08		21414 X	4787	-0-	-16627	-0-	4658 2	129 9	N	117	41 8		358
*09		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4018 2	97 9	N	88	197 1	22 8	227

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435													
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811 2	23 9	Y	21	18 8		135
05		3100 N	18178	-0-	15078	15078	18167 2	11 9	Y	10	10 8		135
06		3000 N	1911	-0-	-1089	13989	1891 2	20 9	Y	18	16 8		137
07		3100 N	3317	-0-	217	14206	3251 2	66 9	Y	60	59 8		138
08		17233 X	3027	-0-	-14206	-0-	2926 2	101 9	Y	92	32 8		198
*09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2580 2	131 9	Y	119	146 1	15 8	156

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614													
04		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2257 2	46 9	Y	42	17 8		120
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2529 2	67 9	Y	61	97 1	15 8	69
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2304 2	36 9	Y	33	11 8		91
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2391 2	32 9	Y	29	8 8		112
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2198 2	57 9	Y	52	3 8		161
*09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1917 2	31 9	Y	28	98 1	4 8	87

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820													
04		3150 X	2752	-0-	-398	-0-	2752 2		N	-0-			118
05		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6829 2	10 9	N	9			127
06		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2650 2	23 9	N	21	1 8		147
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6019 2	7 9	N	6			153
08		4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	2972 2		N	-0-			153
*09		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 2	2 9	N	2			155

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852													
04		990 N	719	-0-	-271	-0-	719 2		N	-0-			77
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511 2	2 9	N	2	2 8		77
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			77
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			77
08		1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1131 2	1 9	N	1	1 8		77
09		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-			77

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373													
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	647 2	3 9	Y	3	2 8		64
05		3100 N	5870	-0-	2770	2770	5869 2	1 9	Y	1	1 8		64
06		3000 N	372	-0-	-2628	142	370 2	2 9	Y	2			66
07		388 N	246	-0-	-142	-0-	244 2	2 9	Y	2			68
08		620 X	201	-0-	-419	-0-	199 2	2 9	Y	2			70
09		600 X	171	-0-	-429	-0-	162 2	9 9	Y	8	52 1		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2				52	
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				52	
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-				52	
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				52	
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1055	2	6	9	N	5				57	
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				57	

MACIAS				WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589						
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				24	
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				24	
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10				34	
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				34	
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5				39	
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-				39	

HELTON				WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK WALSER				WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000						
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-				18	
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	8			18	
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-				18	
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1				19	
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-				19	
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			Y	-0-				19	

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372						
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2227	2	35	9	Y	32	47	1	23	8	10
05	3100	N	3800	-0-	700	-0-	3666	2	134	9	Y	122	84	8			48
06	3000	N	3648	-0-	648	-0-	1348	2	110	9	Y	100	45	1	42	8	61
07	3100	N	3592	-0-	492	-0-	1840	2	99	9	Y	90	29	8			122
08	5647	X	3807	-0-	-1840	-0-	3687	2	120	9	Y	109	133	1	25	8	73
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3496	2	78	9	Y	71	11	8			133

MEEK				WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352						
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4664	2	17	9	Y	15	7	8			138
05	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38032	2	23	9	Y	21	132	1	5	8	22
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3242	2	14	9	Y	13	3	8			32
07	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	8			32
08	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	2951	2	7	9	Y	6	1	8			37
09	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	2645	2			Y	-0-					37

CROWNOVER				WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746						
04	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2642	2	32	9	Y	29	8	8			59
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2677	2	9	9	Y	8	8	8			59
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2761	2	31	9	Y	28	8	8			79
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2879	2	19	9	Y	17	5	8			91
08	3100	N	3415	-0-	315	-0-	315	2	20	9	Y	18	5	8			104
*09	3000	N	3603	-0-	603	-0-	918	2	39	9	Y	35	7	8			132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
PEAK BOURASSA		WELL #: 1607		RRCID -> 241399		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	3784	2	52 9	N	47	8 8	57
05	4092 X	3073	-0-	-1019	-0-	3028	2	45 9	N	41	6 8	92
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3408	2	51 9	N	46	9 8	129
07	4030 X	3721	-0-	-309	-0-	3662	2	59 9	N	54	130 1	49
08	4030 X	3627	-0-	-403	-0-	3577	2	50 9	N	45	4 8	90
09	3840 X	3361	-0-	-479	-0-	3313	2	48 9	N	44	6 8	128

DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 13640		PERF.11014 - 13500		
04	3000 N	4699	-0-	1699	3197	4431	2	268 9	N	244	200 1	157
05	3100 N	4115	-0-	1015	4212	3970	2	145 9	N	132	51 8	238
06	3000 N	4104	-0-	1104	5316	4026	2	78 9	N	71	197 1	100
07	9297 X	3981	-0-	-5316	-0-	3918	2	63 9	N	57	7 8	150
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3882	2	74 9	N	67	5 8	212
*09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3605	2	62 9	N	56	3 8	265

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11198 - 12730		
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		2
05	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1182	2	22 9	N	20		22
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14 9	N	13	3 8	32
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3 9	N	3	2 8	33
08	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3 9	N	3	1 8	35
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10 9	N	9	2 8	42

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10861 - 12525		
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	28		100
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-		100
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22 9	N	20		120
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2318	2	25 9	N	23		143
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2238	2	22 9	N	20		163
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2120	2	39 9	N	35		198

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12914		
04	1849 N	1776	-0-	-73	-0-	1776	2		N	-0-		97
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-		97
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1 9	N	1	1 8	97
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-		97
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		97
*09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3 9	N	3		100

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10694 - 12772		
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6946	2	68 9	N	62	11 8	88
05	7626 X	7064	-0-	-562	-0-	7010	2	54 9	N	49	12 8	125
06	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6683	2	51 9	N	46	9 8	162
07	7626 X	7184	-0-	-442	-0-	7129	2	55 9	N	50	7 8	205
08	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	6881	2	12 9	N	11	181 1	30
*09	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7019	2	19 9	N	17	9 8	38

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 13047		PERF.11490 - 12889		
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		43
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		43
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2 9	N	2	2 8	43
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		43
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	641	2	59 9	N	54		97
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	452	2	15 9	N	14		111

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10786 - 12905							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	996	2	6	9	N	5				103	
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1019	2	32	9	N	29				132	
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1012	2	40	9	N	36				168	
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1028	2	15	9	N	14				182	
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1030	2	25	9	N	23				205	
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	931	2	9	9	N	8				213	

WALKER RANCH				WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11067 - 13026					
04	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	2793	2	8	9	N	7	189	1		35	
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-				35	
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8		35	
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-				35	
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-				35	
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4003	2	6	9	N	5				40	

WALKER				WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10796 - 12924					
04	1650	N	144	-0-	-1506	-0-	138	2	6	9	N	5				92	
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2474	2	89	9	N	81				173	
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1562	2	200	9	N	182	187	1		168	
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3317	2	138	9	N	125				293	
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	2946	2	310	9	N	282	198	1		377	
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2819	2	11	9	N	10				387	

MEEK				WELL #: 1345		RRCID -> 242783		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11276 - 13242					
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24	12	8		156	
05	3100	N	18189	-0-	15089	15089	18116	2	73	9	N	66	14	8		208	
06	3000	N	2921	-0-	-79	15010	2851	2	70	9	N	64	38	8		234	
07	3100	N	4033	-0-	933	15943	3965	2	68	9	N	62	32	8		264	
08	19891	X	3948	-0-	-15943	-0-	3896	2	52	9	N	47	196	1	23	8	92
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	N	36	11	8		117	

CHUMBLEY				WELL #: 3056		RRCID -> 243183		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10830 - 12582					
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			Y	-0-				83	
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2				85	
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-				85	
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-				85	
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	635	2	10	9	Y	9				94	
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14				108	

SHELL FEE 57				WELL #: 5		RRCID -> 243184		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11492 - 12948					
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-				110	
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				110	
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8	1	8		117	
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				117	
08	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-				117	
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8		117	

WALKER 29				WELL #: 5		RRCID -> 243185		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10967 - 13143					
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			N	-0-				91	
05	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-				91	
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	N	7	1	8		97	
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9				106	
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-				106	
09	1140	N	864	-0-	-276	-0-	861	2	3	9	N	3				109	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020	-	12759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2190 N	2168	-0-	-22	-0-	2160	2	8	9	N	7	7	8	30
05		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8	30
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	N	7	7	8	30
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	2	4	9	N	4	4	8	30
08		2170 N	1823	-0-	-347	-0-	1822	2	1	9	N	1	1	8	30
09		2040 N	1768	-0-	-272	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8	30

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11052	-	12865	
04		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-		13	
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-		13	
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		13	
07		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-		13	
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-		13	
*09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9	N	7		20	

PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11104	-	12922	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11016	-	12880	
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		56	
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	2	2	9	N	2		58	
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3		61	
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	N	5		66	
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2304	2	32	9	N	29		95	
*09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1		96	

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968	-	12294	
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		138	
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1718	2	8	9	N	7		145	
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1636	2	29	9	N	26	1	8	170
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	N	10		180	
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1784	2	39	9	N	35		215	
*09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15		230	

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	-	12998	
04		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6110	2	6	9	N	5		175	
05		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6083	2	3	9	N	3		178	
06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2		180	
07		3751 X	2003	-0-	-1748	-0-	1997	2	6	9	N	5		185	
08		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4149	2	17	9	N	15		200	
*09		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-		200	

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11052	-	13048	
04		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8905	2	40	9	N	36		143	
05		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8640	2	33	9	N	30		173	
06		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12522	2	17	9	N	15		188	
07		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11427	2	35	9	N	32		220	
08		5363 X	3323	-0-	-2040	-0-	3310	2	13	9	N	12		232	
09		5190 X	4589	-0-	-601	-0-	4560	2	29	9	N	26	188	1	70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.11488 - 13470			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	3000	N	5075	-0-	2075	2075	4786	2	289	9	N	263	161	8	102
05	3100	N	5836	-0-	2736	4811	5661	2	175	9	N	159	96	8	165
06	3000	N	4950	-0-	1950	6761	4767	2	183	9	N	166	44	8	287
07	3100	N	5527	-0-	2427	9188	5419	2	108	9	N	98	197	1	147
08	14469	X	5281	-0-	-9188	-0-	5178	2	103	9	N	94	36	8	205
*09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4517	2	77	9	N	70	18	8	257

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL	DEPTH	13217	PERF.11120 - 13078			
04	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	1521	2	35	9	N	32			197
05	1953	X	1655	-0-	-298	-0-	1644	2	11	9	N	10			207
06	1530	X	1431	-0-	-99	-0-	1428	2	3	9	N	3			210
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1667	2	52	9	N	47	187	1	70
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15			85
*09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1509	2	23	9	N	21			106

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.10880 - 12784			
04	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	2858	2	6	9	N	5			53
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2945	2	28	9	N	25			78
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2834	2	105	9	N	95	1	8	172
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2757	2	62	9	N	56			228
08	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2622	2	26	9	N	24	187	1	65
09	2700	N	1901	-0-	-799	-0-	1901	2			N	-0-			65

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11147 - 12490			
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3111	2	73	9	N	66	199	1	27
05	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2825	2	14	9	N	13			40
06	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2915	2	14	9	N	13	1	8	52
07	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	2809	2	12	9	N	11			63
08	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2904	2	57	9	N	52			115
09	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	2421	2			N	-0-			115

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.10880 - 13099			
04	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	1535	2	21	9	N	19			137
05	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1570	2	20	9	N	18			155
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	N	15			170
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1511	2	24	9	N	22			192
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1484	2	20	9	N	18			210
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2522	2	68	9	N	62	187	1	80

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.11364 - 12249			
04	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8	36
05	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8	36
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1441	2	7	9	N	6	6	8	36
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8	36
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8	36
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1379	2	6	9	N	5	5	8	36

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL	DEPTH	13014	PERF.11044 - 12755			
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2214	2	34	9	N	31			129
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4642	2	2	9	N	2			131
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2993	2	11	9	N	10	2	8	139
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2883	2	7	9	N	6			145
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2886	2	58	9	N	53			198
*09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2267	2	11	9	N	10			208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BUCKTHAL				WELL #: 2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.10998 - 12724			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13		185
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	35	9	N	32	2 8	215
06	1740	X	1500	-0-	-240	-0-	-0-	1488	2	12	9	N	11	1 8	225
07	1798	X	1474	-0-	-324	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		225
08	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	-0-	1752	2			N	-0-		225
*09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2	52	9	N	47	2 8	270

PEAK BOURASSA				WELL #: 1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.11266 - 13012			
04	6210	X	2964	-0-	-3246	-0-	-0-	2939	2	25	9	N	23	5 8	31
05	4588	X	2908	-0-	-1680	-0-	-0-	2885	2	23	9	N	21	4 8	48
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2	25	9	N	23	4 8	67
07	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	-0-	2720	2	29	9	N	26	68 1 2 8	23
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	-0-	2760	2	10	9	N	9	2 8	30
09	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	-0-	2568	2	12	9	N	11	4 8	37

DONALDSON				WELL #: 8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.11127 - 13097			
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	N	6	6 8	143
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	N	4	4 8	143
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	N	5	5 8	143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	-0-		143
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-					N	-0-		143

PEAK BOURASSA				WELL #: 106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.10982 - 12879			
04	1980	N	1062	-0-	-918	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		72
05	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3	3 8	72
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	N	6	6 8	72
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3	3 8	72
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	12	9	N	11	3 8	80
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	31	9	N	28	5 8	103

DODD				WELL #: 1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.11587 - 13627			
04	3000	N	3889	-0-	889	889	3691	2	198	9	9	N	180	198 1 119 8	38
05	3100	N	3956	-0-	856	1745	3768	2	188	9	9	N	171	92 8	117
06	3000	N	3560	-0-	560	2305	3430	2	130	9	9	N	118	52 8	183
07	3100	N	4002	-0-	902	3207	3904	2	98	9	9	N	89	39 8	233
08	7119	X	3912	-0-	-3207	-0-	3814	2	98	9	9	N	89	196 1 34 8	92
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3352	2	65	9	9	N	59	16 8	135

DODD				WELL #: 7046A	RRCID ->	247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.11564 - 13457			
04	3000	N	4160	-0-	1160	1758	3954	2	206	9	9	N	187	201 1 88 8	103
05	3100	N	4081	-0-	981	2739	3903	2	178	9	9	N	162	68 8	197
06	3000	N	3809	-0-	809	3548	3642	2	167	9	9	N	152	199 1	150
07	7387	X	3839	-0-	-3548	-0-	3722	2	117	9	9	N	106	29 8	227
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3736	2	106	9	9	N	96	196 1 24 8	103
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3167	2	100	9	9	N	91	14 8	180

CHUMBLEY				WELL #: 1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.10888 - 12574			
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	9	Y	6	2 8	196
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1622	2	45	9	9	Y	41		237
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1705	2	35	9	9	Y	32	1 8	268
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	9	Y	44	196 1	116
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2				Y	-0-		116
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	9	Y	2		118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP RANCH				WELL #: 1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064	- 12789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2943	2		N	-0-		118
05	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2		N	-0-		118
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		118
07	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2		N	-0-		118
08	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	2397	2		N	-0-		118
09	2940	X	2242	-0-	-698	-0-	2242	2		N	-0-		118

RAMP RANCH				WELL #: 1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016	- 12775	
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	945	2	20	9	N	18	103
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1147	2	57	9	N	52	155
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1071	2	39	9	N	35	190
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5	195
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	N	54	51
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	52

DODD				WELL #: 1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521	
04	3510	X	2538	-0-	-972	-0-	2359	2	179	9	N	163	207
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3762	2	141	9	N	128	38
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3278	2	98	9	N	89	73
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4033	2	95	9	N	86	107
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3992	2	89	9	N	81	147
09	3660	X	3245	-0-	-415	-0-	3206	2	39	9	N	35	163

SMITH				WELL #: 3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304	- 13604	
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2380	2	42	9	Y	38	123
05	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2313	2	65	9	Y	59	69
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2208	2	35	9	Y	32	92
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2180	2	33	9	Y	30	113
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2294	2	70	9	Y	64	161
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2247	2	37	9	Y	34	88

COURTNEY B				WELL #: 4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982	
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2	104
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1	105
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	105
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3	108
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1281	2	6	9	N	5	113
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			N	-0-	113

COURTNEY B				WELL #: 9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002	
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	949	2	13	9	N	12	82
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1388	2	39	9	N	35	117
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	118
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1073	2	43	9	N	39	157
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	734	2	3	9	N	3	160
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1050	2	52	9	N	47	207

COURTNEY				WELL #: 1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921	
04	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	3062	2	25	9	N	23	201
05	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	3598	2	14	9	N	13	214
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3376	2	7	9	N	6	219
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3245	2	8	9	N	7	226
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3102	2	63	9	N	57	283
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3142	2	73	9	N	66	347

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408			N	NO RPT		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-		83

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833
04	2970 X	2602	-0-	-368	-0-	2574	2	28	9	Y	25	4 8 60
05	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2582	2	4	9	Y	4	4 8 60
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2424	2	26	9	Y	24	4 8 80
07	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2439	2	15	9	Y	14	2 8 92
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2981	2	18	9	Y	16	3 8 105
*09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4072	2	40	9	Y	36	8 8 133

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	N	2	27
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1034	2	14	9	N	13	40
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	40
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	40
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1016	2	11	9	N	10	50
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	998	2	33	9	N	30	80

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540
04	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3452	2	15	9	N	14	189 1 35
05	4619 X	3363	-0-	-1256	-0-	3294	2	69	9	N	63	98
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1	1 8 98
07	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	3336	2			N	-0-	98
08	3410 X	2838	-0-	-572	-0-	2832	2	6	9	N	5	103
09	3300 X	2901	-0-	-399	-0-	2893	2	8	9	N	7	110

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296
04	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-	6
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	6
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	6
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1	7
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	7
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	7

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529
04	34621 X	34621	-0-	-0-	-0-	34184	2	437	9	N	397	387 1 23 8 297
05	34860 X	34860	-0-	-0-	-0-	34487	2	373	9	N	339	391 1 22 8 223
06	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16295	2	356	9	N	324	196 1 21 8 330
07	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	27082	2	215	9	N	195	198 1 12 8 315
08	33356 X	33356	-0-	-0-	-0-	32973	2	383	9	N	348	392 1 14 8 257
*09	32164 X	32164	-0-	-0-	-0-	31817	2	347	9	N	315	197 1 20 8 355

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819
04	13830 X	8760	-0-	-5070	-0-	8727	2	33	9	N	30	242
05	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19283	2	72	9	N	65	307
06	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12105	2	7	9	N	6	6 8 307
07	24413 X	24413	-0-	-0-	-0-	24413	2			N	-0-	307
08	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20829	2			N	-0-	307
*09	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	19856	2			N	-0-	307

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RW		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 0902H		RRCID -> 261022		COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11594 - 15315											
04	15990 X	14794	-0-	-1196	-0-	14529	2	265	9	N	241	196	1			255	
05	16523 X	14273	-0-	-2250	-0-	14024	2	249	9	N	226	193	1			288	
06	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13102	2	194	9	N	176	188	1	3	8	273	
07	14849 X	13781	-0-	-1068	-0-	13560	2	221	9	N	201	188	1			286	
08	14849 X	14694	-0-	-155	-0-	14499	2	195	9	N	177					463	
*09	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21492	2	201	9	N	183	198	1			448	
DEREK		WELL #: 1012H		RRCID -> 261771	COMPL. DATE 12/07/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11470 - 15471										
04	21450 X	19216	-0-	-2234	-0-	19005	2	211	9	N	192	199	1	26	8	118	
05	20925 X	19501	-0-	-1424	-0-	19302	2	199	9	N	181	197	1	25	8	77	
06	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18390	2	147	9	N	134	98	1	25	8	88	
07	19592 X	18851	-0-	-741	-0-	18698	2	153	9	N	139	15	8			212	
08	19592 X	18855	-0-	-737	-0-	18678	2	177	9	N	161	197	1	15	8	161	
09	18960 X	17890	-0-	-1070	-0-	17721	2	169	9	N	154	100	1	24	8	191	
RAMP		WELL #: 3008H		RRCID -> 262192	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 11264	PERF.11325 - 15533										
04	17190 X	15822	-0-	-1368	-0-	15493	2	329	9	N	299	196	1			305	
05	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	15684	2	308	9	N	280	371	1			214	
06	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	14889	2	283	9	N	257	187	1	7	8	277	
07	16213 X	15684	-0-	-529	-0-	15363	2	321	9	N	292	379	1			190	
08	16213 X	15222	-0-	-991	-0-	14939	2	283	9	N	257	198	1			249	
09	15690 X	14185	-0-	-1505	-0-	13941	2	244	9	N	222					471	
PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 11207	PERF.11490 - 15081										
04	15450 X	15226	-0-	-224	-0-	14998	2	228	9	N	207	379	1			148	
05	15965 X	15641	-0-	-324	-0-	15386	2	255	9	N	232					380	
06	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14509	2	136	9	N	124	187	1	10	8	307	
07	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15107	2	353	9	N	321	370	1			258	
08	15376 X	15078	-0-	-298	-0-	14814	2	264	9	N	240	187	1			311	
09	14880 X	14400	-0-	-480	-0-	14133	2	267	9	N	243	188	1			366	
COURTNEY		WELL #: 131H		RRCID -> 262615	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 11187	PERF.11370 - 15578										
04	13680 X	11878	-0-	-1802	-0-	11626	2	252	9	N	229	387	1			207	
05	12586 X	10945	-0-	-1641	-0-	10716	2	229	9	N	208					415	
06	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10279	2	223	9	N	203	379	1	6	8	233	
07	11067 X	10879	-0-	-188	-0-	10713	2	166	9	N	151	197	1			187	
08	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11371	2	218	9	N	198					385	
09	10710 X	9986	-0-	-724	-0-	9799	2	187	9	N	170					555	
GEORGE		WELL #: 508H		RRCID -> 262626	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH 11471	PERF.11560 - 14505										
04	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	17147	2	165	9	N	150					290	
05	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	16997	2	160	9	N	145	188	1			247	
06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7890	2	166	9	N	151	198	1	15	8	185	
07	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13282	2	85	9	N	77	7	8			255	
08	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16061	2	65	9	N	59	183	1	9	8	122	
*09	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15022	2	119	9	N	108	10	8			220	
SHELL FEE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 262686	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11185 - 13585										
04	4770 X	3754	-0-	-1016	-0-	3583	2	171	9	N	155	190	1			60	
05	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	3578	2	74	9	N	67					127	
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3454	2	67	9	N	61					188	
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3433	2	106	9	N	96	187	1			97	
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3453	2	167	9	N	152	187	1			62	
*09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	N	31					93	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RW		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHELL FEE 57		WELL #: 309H		RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11400	- 15347					
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	-0-	9088	2	164	9	N	149	196	1			223
05	9424 X	8519	-0-	-905	-0-	-0-	8362	2	157	9	N	143	194	1			172
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	-0-	7884	2	144	9	N	131		3	8		300
07	9145 X	8215	-0-	-930	-0-	-0-	8156	2	59	9	N	54	191	1			163
08	9424 X	7912	-0-	-1512	-0-	-0-	7745	2	167	9	N	152					315
09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-	-0-					N	109	197	1			227

SHELL FEE 57		WELL #: 2H		RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	12060	- 14893					
04	13770 X	12783	-0-	-987	-0-	-0-	12709	2	74	9	N	67					177
05	14229 X	12915	-0-	-1314	-0-	-0-	12835	2	80	9	N	73					250
06	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	-0-	11940	2	34	9	N	31	189	1	4	8	88
07	13454 X	12168	-0-	-1286	-0-	-0-	12168	2			N	-0-					88
08	13206 X	12141	-0-	-1065	-0-	-0-	11962	2	179	9	N	163					251
09	12780 X	11877	-0-	-903	-0-	-0-	11866	2	11	9	N	10					261

RAMP WALKER		WELL #: 8012H		RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	11560	- 15371					
04	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	-0-	31364	2	378	9	N	344	381	1			265
05	34562 X	34562	-0-	-0-	-0-	-0-	34193	2	369	9	N	335	375	1			225
06	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	-0-	17560	2	344	9	N	313	187	1	16	8	335
07	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	-0-	29166	2	355	9	N	323	375	1			283
08	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	-0-	35252	2	322	9	N	293	186	1			390
*09	34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	-0-	33651	2	356	9	N	324	374	1			340

FILLINGIM		WELL #: 0255H		RRCID ->	265714	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	14065	- 15972					
04	15930 X	14280	-0-	-1650	-0-	-0-	13850	2	430	9	N	391	588	1			351
05	15934 X	14847	-0-	-1087	-0-	-0-	14379	2	468	9	N	425	201	1			575
06	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	-0-	13862	2	465	9	N	423	396	1	12	8	590
07	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	-0-	14169	2	487	9	N	443	391	1			642
08	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	-0-	14079	2	447	9	N	406	395	1			653
*09	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	-0-	13251	2	455	9	N	414	199	1	5	8	863

BUCKTHAL		WELL #: 1602H		RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	12034	- 16222					
04	65460 X	53943	-0-	-11517	-0-	-0-	53075	2	868	9	N	789	589	1			672
05	63891 X	54944	-0-	-8947	-0-	-0-	54078	2	866	9	N	787	579	1			880
06	0 W	51490	-0-	51490	-0-	51490	50619	2	871	9	N	792	792	1	2	8	878
07	0 W	50159	-0-	50159	-0-	101649	49525	2	634	9	N	576	592	1			862
08	153305 X	51656	-0-	-101649	-0-	-0-	50801	2	855	9	N	777	782	1			857
09	52950 X	47825	-0-	-5125	-0-	-0-	47247	2	578	9	N	525	392	1			990

PEAK BOURASSA		WELL #: 1707H		RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	11400	- 16132					
04	25170 X	18855	-0-	-6315	-0-	-0-	18664	2	191	9	N	174	194	1			150
05	21328 X	18463	-0-	-2865	-0-	-0-	18058	2	405	9	N	368	386	1			132
06	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	-0-	16536	2	318	9	N	289	198	1	43	8	180
07	19437 X	16781	-0-	-2656	-0-	-0-	16371	2	410	9	N	373	196	1	24	8	333
08	19437 X	15288	-0-	-4149	-0-	-0-	15034	2	254	9	N	231	393	1	24	8	147
09	18810 X	14357	-0-	-4453	-0-	-0-	14035	2	322	9	N	293	199	1	39	8	202

PEAK BOURASSA		WELL #: 186H		RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11400	- 15749					
04	40710 X	34960	-0-	-5750	-0-	-0-	34749	2	211	9	N	192	200	1			245
05	42067 X	31947	-0-	-10120	-0-	-0-	31642	2	305	9	N	277	389	1			133
06	29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	-0-	28758	2	366	9	N	333	121	8			345
07	36704 X	29180	-0-	-7524	-0-	-0-	28953	2	227	9	N	206	199	1			352
08	36704 X	28806	-0-	-7898	-0-	-0-	28528	2	278	9	N	253	198	1	59	8	348
09	34950 X	27481	-0-	-7469	-0-	-0-	27165	2	316	9	N	287	393	1	87	8	155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	407 1	300 2	Y	2	2 8		38
						2 9						
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	452 1	268 2	Y	1			39
						1 9						
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	470 1	232 2	Y	-0-			39
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	475 1	240 2	Y	2	32 1		9
						2 9						
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	427 1	187 2	Y	-0-			9
03	558 N	397	-0-	-161	-0-	166 1	231 2	Y	-0-			9
04	540 N	256	-0-	-284	-0-	255 2	1 9	Y	1			10
05	558 N	262	-0-	-296	-0-	261 2	1 9	Y	1			11
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	158 2	10 9	Y	9			20
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			20
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			20
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			20

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	407 1	1324 2	Y	-0-			53
05	1767 N	1320	-0-	-447	-0-	1303 2	17 9	Y	15	50 1		18
06	1620 N	1324	-0-	-296	-0-	1270 2	54 9	Y	49	5 8		62
07	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	1333 2	19 9	Y	17	1 8		78
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1243 2	13 9	Y	12			90
09	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	1103 2	14 9	Y	13			103

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	483 1	883 2	Y	3			61
						3 9						
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	603 1	807 2	Y	-0-			61
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	630 1	742 2	Y	-0-			61
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	624 1	751 2	Y	5	45 1	2 8	19
						6 9						
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	580 1	585 2	Y	1			20
						1 9						
03	1147 N	830	-0-	-317	-0-	221 1	608 2	Y	1	1 8		20
						1 9						
04	1110 N	603	-0-	-507	-0-	602 2	1 9	Y	1			21
05	1147 N	579	-0-	-568	-0-	578 2	1 9	Y	1			22
06	810 N	569	-0-	-241	-0-	559 2	10 9	Y	9			31
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610 2	11 9	Y	10			41
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	587 2	15 9	Y	14			55
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	121 1	509 2	Y	11			66
						12 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	407	1	1487	2	Y	-0-			51
05		1705 N	1481	-0-	-224	-0-	1466	2	15	9	Y	14	48	1	17
06		1770 N	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			Y	-0-			17
07		1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1624	2	12	9	Y	11	2	8	26
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1560	2	13	9	Y	12			38
09		1500 N	1483	-0-	-17	-0-	15	1	1464	2	Y	4			42
							4	9							

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540															
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	407	1	1591	2	Y	37	1	8	109
							41	9							
05		1829 N	1529	-0-	-300	-0-	1514	2	15	9	Y	14	91	1	32
06		1830 N	1514	-0-	-316	-0-	1514	2			Y	-0-			32
07		1891 N	899	-0-	-992	-0-	881	2	18	9	Y	16	1	8	47
08		1519 N	759	-0-	-760	-0-	753	2	6	9	Y	5			52
09		1500 N	1050	-0-	-450	-0-	15	1	1024	2	Y	10			62
							11	9							

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702															
04		1260 N	574	-0-	-686	-0-	497	2	77	9	Y	70	56	1	21
05		1116 N	628	-0-	-488	-0-	628	2			Y	-0-		64	21
06		840 N	579	-0-	-261	-0-	579	2			Y	-0-			21
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			21
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	656	2	20	9	Y	18			39
*09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	Y	12	27	1	24
							13	9							

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476															
04		1590 N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			Y	-0-			10
05		1643 N	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			Y	-0-			10
06		1800 N	1209	-0-	-591	-0-	1209	2			Y	-0-			10
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			10
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			10
*09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	244	1	1473	2	Y	-0-			10

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486															
04		870 N	56	-0-	-814	-0-	56	2			Y	-0-			126
05		961 N	510	-0-	-451	-0-	507	2	3	9	Y	3			129
06		870 N	119	-0-	-751	-0-	9	1	109	2	Y	1			130
							1	9							
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			130
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2			Y	-0-	115	1	15
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162	- 11420
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1020 N	304	-0-	-716	-0-	304	2	Y	-0-			53
05	1054 N	236	-0-	-818	-0-	236	2	Y	-0-	22	1	31
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			31
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			31
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077	- 11463
04	1230 N	416	-0-	-814	-0-	352	2	Y	58	59	1	21
05	1271 N	398	-0-	-873	-0-	398	2	Y	-0-			21
06	1050 N	411	-0-	-639	-0-	411	2	Y	-0-			21
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-			21
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-			21
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	31	1	Y	-0-	21	1	-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826	- 10994
04	840 X	668	-0-	-172	-0-	592	2	N	69	62	8	212
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	670	2	N	55	49	8	218
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	28	7	8	239
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	14	4	8	249
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	7	178	1	78
09	1440 N	1004	-0-	-436	-0-	956	2	N	44	37	8	85

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162	- 11538
04	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2	Y	-0-	3	5	40
05	1457 N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2	Y	-0-			40
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	3	3		43
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1199	2	Y	15	17	9	58
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	10	11	9	68
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	Y	12	13	9	80

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074	- 11539
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	452	1	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192	2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1187	-0-	-403	-0-	1187	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2	Y	-0-			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2	Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110	- 11573
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	-0-			12
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2	Y	-0-			12
06	1200 N	704	-0-	-496	-0-	703	2	Y	1	1	9	13
07	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753	2	Y	-0-			13
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	Y	-0-			13
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2	Y	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
ZYBACH 66			WELL #: 9		RRCID -> 194963			COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	419 1	1562 2	Y	33	29 8	99	
						36 9						
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	482 1	1530 2	Y	22	4 8	117	
						24 9						
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	513 1	1504 2	Y	27	13 8	131	
						30 9						
*01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	541 1	1496 2	Y	17	7 8	141	
						19 9						
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	486 1	1250 2	Y	12	109 1	44	
						13 9						
*03	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	177 1	1524 2	Y	38	34 8	48	
						42 9						
*04	1800 N	1554	-0-	-246	-0-	1511 2	43 9	Y	39	34 8	53	
*05	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	1480 2	8 9	Y	7		60	
*06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1501 2	112 9	Y	102	88 8	74	
	07	1745 N	-0-	-0-	-0-	1649 2	96 9	Y	87	74 8	87	
	08	1595 N	-0-	-0-	-0-	1592 2	3 9	Y	3		90	
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527 2	1 9	Y	1		91	

ZYBACH 66			WELL #: 10		RRCID -> 195691			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499	
*10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	407 1	484 2	Y	36	2 8	86	
						40 9						
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	462 1	453 2	Y	13	10 8	89	
						14 9						
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	507 1	780 2	Y	40	39 8	90	
						44 9						
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	511 1	420 2	Y	26	23 8	93	
						29 9						
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	460 1	330 2	Y	13	72 1	34	
						14 9						
*03	713 N	576	-0-	-137	-0-	184 1	366 2	Y	24	19 8	39	
						26 9						
*04	690 N	283	-0-	-407	-0-	258 2	25 9	Y	23	21 8	41	
*05	713 N	402	-0-	-311	-0-	402 2		Y	-0-		41	
*06	540 N	352	-0-	-188	-0-	352 2		Y	-0-		41	
	07	393 N	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		41	
	08	403 N	-0-	-41	-0-	358 2	4 9	Y	4		45	
	09	360 N	-0-	-14	-0-	345 2	1 9	Y	1		46	

ZYBACH 66			WELL #: 8		RRCID -> 195700			COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 1	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

MEEK 67			WELL #: 13		RRCID -> 195702			COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520	
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1243 2	47 9	Y	43	76 1	19 8	29
05	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1226 2	85 9	Y	77			106
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1242 2	114 9	Y	104	61 8		149
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1372 2	168 9	Y	153	106 8		196
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1305 2	31 9	Y	28			224
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1197 2	19 9	Y	17	129 1		112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
ZYBACH 66			WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2			2

MEEK 67			WELL #:		14	RRCID ->	196361	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11088 - 11538			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11			WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914 - 11576			
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13	185	1	25
05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1200	2	4	9	N	4			29
06	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1046	2	33	9	N	30			59
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	901	2			N	-0-			59
08	1209	N	958	-0-	-251	-0-	28	1	930	2	N	-0-			59
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	84	1	912	2	N	-0-			59

MEEK 67			WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108 - 11449			
04	1950	N	1658	-0-	-292	-0-	29	1	1626	2	N	3			182
							3	9							
05	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1654	2	13	9	N	12			194
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1697	2	13	9	N	12			206
07	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1544	2	9	9	N	8			214
08	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1605	2	15	9	N	14			228
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1392	2	17	9	N	15	171	1	1 8 71

MEEK 67			WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119 - 11450			
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	7	1	1049	2	N	15			210
							17	9							
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6	172	1	44
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	838	2	17	9	N	15			59
07	1054	N	868	-0-	-186	-0-	850	2	18	9	N	16			75
08	1023	N	801	-0-	-222	-0-	783	2	18	9	N	16			91
09	870	N	558	-0-	-312	-0-	534	2	24	9	N	22	33	1	12 8 68

HEMPHILL-WALSER 11			WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091 - 11550			
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	314	1	297	2	Y	-0-			1
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	273	1	328	2	Y	-0-			1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	260	1	320	2	Y	-0-			1
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	259	1	290	2	Y	-0-			1
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	496	1	334	2	Y	-0-			1
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	705	1	279	2	Y	-0-	1	8	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1865 X	1865	-0-	-0-	2	1	1835	2	Y	25	48 1	1 8 27
						28	9						
05		1860 X	1804	-0-	-56	1776	2	28	9	Y	25		52
06		2100 X	1833	-0-	-267	1802	2	31	9	Y	28		80
07		2170 X	1990	-0-	-180	1922	2	68	9	Y	62	100 1	2 8 40
08		2139 X	1673	-0-	-466	1654	2	19	9	Y	17		57
09		1860 X	1730	-0-	-130	1631	2	99	9	Y	90		147

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717													
04		960 N	955	-0-	-5	30	1	912	2	N	12		152
						13	9						
05		992 N	914	-0-	-78	31	1	881	2	N	2		154
						2	9						
06		990 N	792	-0-	-198	30	1	762	2	N	-0-		154
07		992 N	752	-0-	-240	31	1	721	2	N	-0-		154
08		899 N	726	-0-	-173	31	1	695	2	N	-0-		154
09		780 N	693	-0-	-87	30	1	663	2	N	-0-		154

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581													
04		270 N	268	-0-	-2	259	2	9	9	N	8		117
05		261 N	261	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4		121
06		270 N	226	-0-	-44	222	2	4	9	N	4		125
07		279 N	197	-0-	-82	190	2	7	9	N	6		131
08		248 N	205	-0-	-43	28	1	177	2	N	-0-	112 1	19
09		240 N	219	-0-	-21	210	2	9	9	N	8		27

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320													
04		870 N	521	-0-	-349	30	1	488	2	N	3		24
						3	9						
05		837 N	498	-0-	-339	488	2	10	9	N	9		33
06		480 N	466	-0-	-14	466	2			N	-0-		33
07		870 N	870	-0-	-0-	870	2			N	-0-		33
08		558 N	558	-0-	-0-	175	1	383	2	N	-0-		33
*09		1440 N	1440	-0-	-0-	317	1	1123	2	N	-0-	1 8	32

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410													
04		1710 N	1067	-0-	-643	30	1	1033	2	N	4		91
						4	9						
05		1364 N	1158	-0-	-206	1	1	1111	2	N	42	40 8	93
						46	9						
06		1170 N	1122	-0-	-48	1112	2	10	9	N	9	7 8	95
07		1116 N	1064	-0-	-52	1064	2			N	-0-		95
08		1147 N	1003	-0-	-144	1002	2	1	9	N	1	42 1	54
09		1110 N	1021	-0-	-89	1019	2	2	9	N	2		56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
GRANT MEEK			WELL #: 2361		RRCID -> 199133			COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	30	1	1055	2	N	32	1	8	165
							35	9							
05		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	32	1	1014	2	N	37	180	1	5 8 17
							41	9							
06		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	30	1	966	2	N	24			41
							26	9							
07		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1086	2	N	20			61
							22	9							
08		1085 N	947	-0-	-138	-0-	31	1	916	2	N	-0-			61
09		1020 N	924	-0-	-96	-0-	30	1	894	2	N	-0-			61

HEMPHILL-WALSER 11			WELL #: 5		RRCID -> 199157			COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325				
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	302	1	866	2	N	13			189
							14	9							
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	468	1	727	2	N	20			209
							22	9							
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	452	1	757	2	N	13			222
							14	9							
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	519	1	750	2	N	15			237
							17	9							
08		1023 N	861	-0-	-162	-0-	54	1	795	2	N	11	186	1	62
							12	9							
09		990 N	776	-0-	-214	-0-	764	2	12	9	N	11	1	8	72

HEMPHILL-WALSER 11			WELL #: 6		RRCID -> 199159			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330				
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	302	1	1180	2	N	17			77
							19	9							
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	468	1	1175	2	N	12			89
							13	9							
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	452	1	1092	2	N	13			102
							14	9							
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	468	1	1062	2	N	11			113
							12	9							
08		1364 N	1066	-0-	-298	-0-	387	1	679	2	N	-0-	105	1	8
09		1320 N	1057	-0-	-263	-0-	1049	2	8	9	N	7			15

ZYBACH 66			WELL #: 12		RRCID -> 199366			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406				
04		1080 N	645	-0-	-435	-0-	645	2			N	-0-			152
05		992 N	593	-0-	-399	-0-	582	2	11	9	N	10			162
06		840 N	628	-0-	-212	-0-	610	2	18	9	N	16			178
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	638	2	18	9	N	16	114	1	80
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	15			95
							17	9							
09		630 N	587	-0-	-43	-0-	576	2	11	9	N	10			105

ZYBACH 66			WELL #: 17		RRCID -> 199993			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112	- 11463	
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1561 2	10 9	N	9				114
05	2108 N	1118	-0-	-990	-0-	1107 2	11 9	N	10				124
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1511 2	1 9	N	1				125
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1683 2	7 9	N	6				131
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1425 2	9 9	N	8	113 1			26
09	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	1229 2	4 9	N	4				30

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379	- 11684	
04	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	34 1	1287 2	N	25				177
						28 9							
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	34 1	1306 2	N	28				205
						31 9							
06	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	30 1	1200 2	N	24	2 8			227
						26 9							
07	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	31 1	1176 2	N	20	192 1			55
						22 9							
08	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	31 1	1200 2	N	19				74
						21 9							
09	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	30 1	1145 2	N	23				97
						25 9							

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100	- 11403	
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	276 2		N	-0-				90
05	620 N	339	-0-	-281	-0-	339 2		N	-0-				90
06	540 N	157	-0-	-383	-0-	157 2		N	-0-				90
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	76 1			14
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				14
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				14

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360	- 11710	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190	- 11479	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	512	2	12	9	N	11				155
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	499	2	15	9	N	14				169
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	1	1	513	2	N	11				180
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12	9	570	2	N	11				191
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	N	25	11	8		205
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	28	9	508	2	N	11	173	1		43

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161 - 11422			
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	2135	2	Y	6				140
05	2263 N	2009	-0-	-254	-0-	7	9	45	1	Y	4				144
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	4	9	45	1	Y	5	121	1		28
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	6	9	45	1	Y	6				34
08	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	7	9	42	1	Y	6				40
09	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	7	9	37	1	Y	9				49
						10	9	1415	2	Y					

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125 - 11304			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212 - 11490			
04	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2			Y	-0-				-0-
05	775 N	548	-0-	-227	-0-	548	2			Y	-0-				-0-
06	810 N	507	-0-	-303	-0-	503	2	4	9	Y	4				4
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	542	2	4	9	Y	4				8
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	198	1	538	2	Y	3	8	1		3
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	3	9	241	1	Y	-0-				3

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140 - 11362			
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	6				16
05	992 N	785	-0-	-207	-0-	7	9	18	1	Y	5				21
06	1080 N	808	-0-	-272	-0-	6	9	18	1	Y	5	20	1		6
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	6	9	19	1	Y	6				12
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	7	9	20	1	Y	6				18
09	810 N	702	-0-	-108	-0-	7	9	18	1	Y	10				28
						11	9	673	2	Y					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ZYBACH 66		WELL #: 13		RRCID -> 203047		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	930 N	675	-0-	-255	-0-	671	2	4	9	Y	4				111
05	961 N	727	-0-	-234	-0-	714	2	13	9	Y	12				123
06	1020 N	743	-0-	-277	-0-	739	2	4	9	Y	4				127
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3				130
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	770	2	Y	4	91	1		43
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	714	2	19	9	Y	17	1	8		59
ZYBACH 65		WELL #: 5		RRCID -> 203135		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FILLINGIM 88		WELL #: 2		RRCID -> 203141		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462						
04	480 N	416	-0-	-64	-0-	71	1	339	2	Y	5				15
05	620 N	289	-0-	-331	-0-	7	1	278	2	Y	4				19
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	3	1	152	2	Y	5	19	1		5
07	434 N	190	-0-	-244	-0-	4	1	178	2	Y	7				12
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	4	1	144	2	Y	7				19
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	9				28
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 7		RRCID -> 203144		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540						
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				135
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				135
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-				135
07	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-				135
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	199	1	239	2	N	-0-				135
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				135
FILLINGIM 88		WELL #: 6		RRCID -> 203250		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196						
04	1710 X	1323	-0-	-387	-0-	432	1	840	2	Y	46	3	8		151
05	2511 X	1819	-0-	-692	-0-	405	1	1385	2	Y	26	2	8		175
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	472	1	1426	2	Y	39	8	8		206
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	713	1	1245	2	Y	33	186	1	2 8	51
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	422	1	1841	2	Y	32				83
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	392	1	1653	2	Y	32	9	8		106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	479 1	1135 2	Y	6			15
05	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	492 1	1053 2	Y	4			19
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	476 1	1079 2	Y	5	19	1	5
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	494 1	1178 2	Y	6			11
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	509 1	1031 2	Y	6			17
*09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	498 1	971 2	Y	9			26

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 -	11486
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	3 1	131 2	N	-0-			55
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			55
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2		N	-0-			55
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			55
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	199 1	145 2	N	-0-			55
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	15 1	97 2	N	-0-			55

FILLINGIM 88		WELL #:		7	RRCID ->	204063	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11117 -	11460
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44 1	433 2	N	7			40
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	344 2	9 9	N	8			48
06	600 N	379	-0-	-221	-0-	372 2	7 9	N	6			54
07	496 N	342	-0-	-154	-0-	331 2	11 9	N	10			64
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	281 2	9 9	N	8	23	1	49
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	220 2	10 9	N	9	1	8	57

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 -	11458
04	930 N	330	-0-	-600	-0-	330 2		N	-0-			92
05	1023 N	399	-0-	-624	-0-	392 2	7 9	N	6			98
06	690 N	404	-0-	-286	-0-	398 2	6 9	N	5			103
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	4 1	635 2	N	9	52	1	60
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6 1	642 2	N	2	2	8	60
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	576 2	13 9	N	12			72

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 -	11655
04	2190 N	1835	-0-	-355	-0-	1835 2		N	-0-			18
05	2201 N	1728	-0-	-473	-0-	1728 2		N	-0-			18
06	1980 N	1744	-0-	-236	-0-	1744 2		N	-0-			18
07	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1869 2		N	-0-			18
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-			18
*09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545		WELL #: 6801		RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014 - 11674	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	426 1	1346 2	N	36	1 8		188	
05	1767 N	1365	-0-	-402	-0-	40 9	1322 2	N	38	178 1	1 8	47	
06	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1 1	47 9	N	43			90	
07	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	42 9	44 9	N	40	2 8		128	
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1333 2	14 9	N	13	83 1		58	
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1452 2	35 9	N	32			90	
						1337 2							
						1271 2							

FILLINGIM 88		WELL #: 5		RRCID ->		204482		COMPL. DATE		11/04/2006		TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ZYBACH 65		WELL #: 7		RRCID ->		204605		COMPL. DATE		09/07/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	3 1	861 2	N	13			137	
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14 9	902 2	N	12			149	
06	990 N	924	-0-	-66	-0-	1 1	17 9	N	15			164	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	13 9	996 2	N	7	129 1		42	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1 1	975 2	N	17	4 8		55	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	8 9	910 2	N	17			72	
						11 1							
						19 9							
						1 1							
						19 9							

ZYBACH 65		WELL #: 3		RRCID ->		204645		COMPL. DATE		09/22/2004		TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	76 1		17	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	15 1		2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

FILLINGIM 88		WELL #: 10		RRCID ->		204805		COMPL. DATE		08/06/2006		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418	
04	T. A.	211	-0-	211	663	70 1	132 2	N	8			8	
05	T. A.	137	-0-	137	800	9 9	115 2	N	7			15	
06	974 N	174	-0-	-800	-0-	14 1	137 2	N	6			21	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 9	126 2	N	-0-			21	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	30 1	99 2	N	-0-	21 1		-0-	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	7 9	77 2	N	-0-			-0-	
						31 1							
						108 1							
						21 1							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380	- 11644
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	422 1	407 2	N	16	1 8		241
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	18 9	451 2	N	13			254
06	630 N	438	-0-	-192	-0-	3 1	12 9	N	11	190 1	2 8	73
07	651 N	504	-0-	-147	-0-	14 9	502 2	N	2	1 8		74
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	426 2	443 2	N	2	40 1		36
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	502 2	383 2	N	-0-			36

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210	- 11576
04	690 N	471	-0-	-219	-0-	471 2		N	-0-			95
05	713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2		N	-0-			95
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	3 1	431 2	N	8			103
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9 9	495 2	N	1			104
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	6 1	455 2	N	-0-	82 1		22
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	446 2	8 9	N	7			29

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 13000
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	452 1	1227 2	Y	59			135
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	65 9	468 1	Y	43	114 1		64
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	47 9	452 1	Y	33			97
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	36 9	468 1	Y	43	102 1		38
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	47 9	485 1	Y	34			72
09	2640 N	2082	-0-	-558	-0-	37 9	454 1	Y	40	9 8		103
						44 9						

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626	- 13157
04	3540 X	2849	-0-	-691	-0-	2794 2	55 9	N	50	190 1	9 8	57
05	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	2806 2	69 9	N	63	8 8		112
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2937 2	50 9	N	45	3 8		154
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3388 2	65 9	N	59	3 8		210
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3020 2	40 9	N	36			246
09	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2731 2	41 9	N	37	186 1		97

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11190	- 12976
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		2520 X	2321	-0-	-199	-0-	2262	2	59	9	N	54	12	8
05		3131 X	2076	-0-	-1055	-0-	2010	2	66	9	N	60	187	1
06		2760 X	1916	-0-	-844	-0-	1	1	1813	2	N	93	57	8
							102	9						103
07		2852 X	2095	-0-	-757	-0-	4	1	2038	2	N	48	10	8
							53	9						141
08		2387 X	2095	-0-	-292	-0-	3	1	2042	2	N	45	98	1
							50	9						88
09		2310 X	1891	-0-	-419	-0-	1851	2	40	9	N	36	89	1
													1	8
														34

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108														
04		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	407	1	2847	2	N	101	101	8
							111	9						97
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3232	2	100	9	N	91	79	8
06		3840 X	3439	-0-	-401	-0-	3356	2	83	9	N	75	55	8
07		3968 X	2176	-0-	-1792	-0-	2151	2	25	9	N	23	8	8
08		3968 X	1632	-0-	-2336	-0-	1602	2	30	9	N	27	84	1
09		3450 X	1690	-0-	-1760	-0-	1645	2	45	9	N	41		128

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240														
04		1320 X	369	-0-	-951	-0-	16	1	320	2	N	30		115
							33	9						
05		1364 X	821	-0-	-543	-0-	749	2	72	9	N	65		180
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	907	2	50	9	N	45	173	1
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	960	2	51	9	N	46		98
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1079	2	43	9	N	39		137
*09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1064	2	42	9	N	38		175

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890														
04		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	196	1	4312	2	Y	31	2	8
							34	9						89
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4018	2	32	9	Y	29	72	1
06		5010 X	3693	-0-	-1317	-0-	3656	2	37	9	Y	34	1	8
07		5177 X	3356	-0-	-1821	-0-	3306	2	50	9	Y	45	86	1
08		4681 X	3290	-0-	-1391	-0-	22	1	3231	2	Y	34	1	8
							37	9						35
09		4530 X	3352	-0-	-1178	-0-	4	1	3301	2	Y	43	11	8
							47	9						69
														101

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. MEEK 67		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 501545		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11296 - 11634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	814	1	2004	2	N	53	190 1	51
						58	9						
05	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-		51
06	2970 X	2313	-0-	-657	-0-	2313	2			N	-0-		51
07	3069 X	2281	-0-	-788	-0-	2281	2			N	-0-		51
08	2976 X	2319	-0-	-657	-0-	2319	2			N	-0-		51
09	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	2099	2	19	9	N	17		68

MEEK 67		WELL #: 18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.11044 - 12976			
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	724	1	942	2	Y	39	131 1	74
						43	9					3 8	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	715	1	1555	2	Y	17	4 8	87
						19	9						
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	648	1	1251	2	Y	-0-		87
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	738	1	1432	2	Y	42	72 1	29
						46	9					28 8	
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	748	1	1422	2	Y	23		52
						25	9						
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	724	1	1252	2	Y	28		80
						31	9						

LOLA 235		WELL #: 4		RRCID -> 212663		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11315 - 12725			
04	3300 X	2583	-0-	-717	-0-	1077	1	1456	2	N	45	45 8	179
						50	9						
05	3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	326	1	1543	2	N	303	304 1	178
						333	9						
06	2070 X	1698	-0-	-372	-0-	306	1	1386	2	N	5	1 8	182
						6	9						
07	2139 X	1731	-0-	-408	-0-	305	1	1283	2	N	130	118 8	194
						143	9						
08	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	357	1	1702	2	N	8		202
						9	9						
09	2070 X	2033	-0-	-37	-0-	395	1	1586	2	N	47	180 1	24
						52	9					45 8	

ZYBACH 65		WELL #: 8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862		PERF.11287 - 12994			
04	2490 N	1793	-0-	-697	-0-	30	1	1727	2	N	33		132
						36	9						
05	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	31	1	2286	2	N	56		188
						62	9						
06	3000 N	3346	-0-	346	346	694	1	2596	2	N	51	13 8	226
						56	9						
07	3100 N	3835	-0-	735	1081	697	1	3096	2	N	38	181 1	83
						42	9						
08	3100 N	3169	-0-	69	1150	717	1	2400	2	N	47	6 8	124
						52	9						
*09	4243 X	3093	-0-	-1150	-0-	694	1	2338	2	N	55	90 1	89
						61	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098	- 11602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	557 1	1127 2		N	5			168
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	528 6	720 2		N	3			171
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	502 1	756 2		N	-0-			171
07	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	488 1	589 2		N	-0-			171
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	929 1	414 2		N	-0-			171
09	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	905 1	289 2		N	-0-			171
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005										TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4686	- 5016
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314	- 1
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	436 1	4085 2		N	86	3 8		244
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	95 9	4760 2		N	65	187 1	3 8	119
06	3960 X	1805	-0-	-2155	-0-	1738 2	67 9		N	61	2 8		178
07	4557 X	417	-0-	-4140	-0-	352 2	65 9		N	59	4 8		233
08	4557 X	3424	-0-	-1133	-0-	3347 2	77 9		N	70	196 1		107
09	4410 X	3129	-0-	-1281	-0-	3039 2	90 9		N	82			189
LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005										TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596	- 13630
04	3000 N	2922	-0-	-78	197	529 1	2342 2		N	46	1 8		164
05	3099 N	2902	-0-	-197	-0-	51 9	2355 2		N	56	16 8		204
06	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	485 1	2326 2		N	26	181 1		49
07	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	485 1	2242 2		N	34			83
08	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	456 1	2211 2		N	28			111
09	2910 X	2474	-0-	-436	-0-	37 9	2012 2		N	28			139
ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006										TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202	- 13500
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1609 2	42 9		N	38	4 8		158
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1622 2	52 9		N	47	3 8		202
06	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	695 1	632 2		N	46	180 1	14 8	54
07	1705 N	167	-0-	-1538	-0-	51 9			N	1	54 5	1 8	-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	166 1	1 9		N	-0-			-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2	N	-0-			123
05		2356 N	2316	-0-	-40	-0-	2288	2	N	25			148
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	19	1	N	44	32	8	160
							48	9					
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	4	1	N	56	25	8	191
							62	9					
08		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	4	1	N	45	175	1	61
							50	9					
09		2370 N	2100	-0-	-270	-0-	1	1	N	30			91
							33	9					

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874													

04		2040 N	1898	-0-	-142	-0-	347	1	Y	25	38	1	38
							28	9					
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	436	1	Y	9	3	8	44
							10	9					
06		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	11	30	1	22
							12	9					
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	441	1	Y	14	2	8	34
							15	9					
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	506	1	Y	17			51
							19	9					
*09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	493	1	Y	26	12	8	65
							29	9					

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661													

04		1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1339	2	N	67	176	1	86
							1200	2	N	58			144
05		1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1200	2	N	64			144
							1422	2	N	63	11	8	196
06		1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1422	2	N	63	11	8	196
							1293	2	N	40	178	1	58
07		1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1293	2	N	40	178	1	58
							13	1	N	56	8	8	106
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	N	56	8	8	106
							62	9					
09		1500 N	373	-0-	-1127	-0-	359	2	N	13			119

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034													

04		3270 X	3150	-0-	-120	-0-	653	1	N	33			60
							36	9					
05		3379 X	2815	-0-	-564	-0-	415	1	N	30			90
							33	9					
06		3180 X	2787	-0-	-393	-0-	652	1	N	34			124
							37	9					
07		3255 X	2653	-0-	-602	-0-	510	1	N	33			157
							36	9					
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1153	1	N	39	146	1	50
							43	9					
09		3150 X	3039	-0-	-111	-0-	786	1	N	41	11	8	80
							45	9					

TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	593 1	2638 2	Y	30	49 1		52
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	664 1	2775 2	Y	26			78
06	3360 X	3309	-0-	-51	-0-	746 1	2552 2	Y	10	48 1		40
07	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	596 1	2461 2	Y	23			63
08	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	666 1	2464 2	Y	21			84
09	3360 X	3058	-0-	-302	-0-	651 1	2362 2	Y	41	28 8		97

 HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	396 1	765 2	N	2			25
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	466 1	980 2	N	137	130 8		32
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	504 1	1030 2	N	58	53 8		37
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	281 1	1171 2	N	15	31 1		21
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	492 1	1278 2	N	8			29
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	552 1	710 2	N	3			32

 ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

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

 ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

04	480 N	30	-0-	-450	-0-	6 1	1 2	N	21	184 1		23
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	7 1	1251 2	N	49			72
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	730 1	1422 2	N	74	23 8		123
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	704 1	1556 2	N	34			157
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	736 1	1676 2	N	30	131 1		56
*09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	724 1	1886 2	N	38			94

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2242	2	40	9	N	36	10	8			145
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	3	1	2227	2	N	59	1	8			203
						65	9									
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2221	2	70	9	N	64	184	1	5	8	78
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2222	2	67	9	N	61	2	8			137
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2021	2	92	9	N	84	37	8			184
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1842	2	66	9	N	60	195	1	1	8	48

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

04	2790 N	2335	-0-	-455	-0-	627	1	1665	2	Y	39	179	1			60
						43	9									
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	686	1	1927	2	Y	32					92
						35	9									
06	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	558	1	2018	2	Y	16					108
						18	9									
07	2697 X	2348	-0-	-349	-0-	510	1	1805	2	Y	30					138
						33	9									
08	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	494	1	1802	2	Y	12	98	1			52
						13	9									
09	2580 X	2396	-0-	-184	-0-	483	1	1805	2	Y	98	70	8			80
						108	9									

 ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.111040 - 13574

04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2168	2	40	9	N	36	184	1			60
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	2	19	9	N	17	42	1			35
06	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	695	1	2206	2	N	49	7	8			77
						54	9									
07	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	665	1	2289	2	N	44	2	8			119
						48	9									
08	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	717	1	2010	2	N	119	64	8			174
						131	9									
*09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	694	1	1926	2	N	38	156	1			56
						42	9									

 LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

 DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3208	2	42	9	N	38
05		3627 X	3262	-0-	-365	-0-	3064	2	198	9	N	180
06		3450 X	3104	-0-	-346	-0-	3049	2	55	9	N	50
07		3565 X	3213	-0-	-352	-0-	3150	2	63	9	N	57
08		3348 X	2707	-0-	-641	-0-	2676	2	31	9	N	28
09		3240 X	2657	-0-	-583	-0-	2606	2	51	9	N	46

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370												
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4773	2	95	9	N	86
05		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4515	2	96	9	N	87
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4295	2	73	9	N	66
07		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4780	2	112	9	N	102
08		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5053	2	133	9	N	121
*09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3687	2	90	9	N	82

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322												
04		3000 N	3022	-0-	22	202	596	1	2403	2	N	21
							23	9				
05		3100 N	3337	-0-	237	439	507	1	2790	2	N	36
							40	9				
06		3227 X	2788	-0-	-439	-0-	463	1	2289	2	N	33
							36	9				
07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	423	1	2169	2	N	105
							116	9				
08		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	493	1	2438	2	N	11
							12	9				
*09		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	459	1	2408	2	N	36
							40	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	594	1	2638	2	Y	30	68 1	72
							33	9						
05		2945 X	2655	-0-	-290	-0-	506	1	2115	2	Y	31		103
							34	9						
06		3060 X	2253	-0-	-807	-0-	502	1	1717	2	Y	31	73 1	61
							34	9						
07		3162 X	2045	-0-	-1117	-0-	394	1	1626	2	Y	23		84
							25	9						
08		3162 X	2395	-0-	-767	-0-	566	1	1806	2	Y	21		105
							23	9						
09		3060 X	2132	-0-	-928	-0-	454	1	1646	2	Y	29	13 8	121
							32	9						

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966														
04		1050 N	830	-0-	-220	-0-	11	1	811	2	N	7		184
							8	9						
05		1085 N	840	-0-	-245	-0-	826	2	14	9	N	13		197
06		1050 N	813	-0-	-237	-0-	804	2	9	9	N	8		205
07		868 N	845	-0-	-23	-0-	836	2	9	9	N	8	182 1	31
08		837 N	749	-0-	-88	-0-	747	2	2	9	N	2		33
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	779	2	12	9	N	11		44

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420														
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1094	1	2177	2	N	62	2 8	167
							68	9						
05		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	1056	1	2642	2	N	62	182 1 4 8	43
							68	9						
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	1056	1	2558	2	N	65	11 8	97
							72	9						
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	997	1	2469	2	N	51	3 8	145
							56	9						
08		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1261	1	2748	2	N	52	59 1	138
							57	9						
*09		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1049	1	2778	2	N	54	5 8	187
							59	9						

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040														
04		3540 X	3264	-0-	-276	-0-	797	1	2402	2	N	59	2 8	134
							65	9						
05		3658 X	3420	-0-	-238	-0-	627	1	2729	2	N	58	4 8	188
							64	9						
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	649	1	4277	2	N	49	185 1 8 8	44
							54	9						
07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	676	1	2390	2	N	59	3 8	100
							65	9						
08		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	887	1	2601	2	N	58		158
							64	9						
*09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	699	1	2608	2	N	62	184 1 4 8	32
							68	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3810 X	2844	-0-	-966	-0-	608 1	2158 2	N	71	1 8		162
							78 9						
05		3937 X	1961	-0-	-1976	-0-	364 1	1523 2	N	67	188 1	1 8	40
							74 9						
06		2520 X	1393	-0-	-1127	-0-	301 1	1028 2	N	58	1 8		97
							64 9						
07		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	583 1	2406 2	N	25			122
							28 9						
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	671 1	2530 2	N	47	87 1		82
							52 9						
*09		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	666 1	2422 2	N	85	12 8		155
							94 9						
LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710	- 5050
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410	- 13384
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2 1	1006 2	N	25	6 8		188
							28 9						
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5 1	1058 2	N	30	7 8		211
							33 9						
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	638 1	679 2	N	94	186 1	74 8	45
							103 9						
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	687 1	821 2	N	15			60
							17 9						
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	671 1	774 2	N	28	7 8		81
							31 9						
*09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	653 1	770 2	N	21	75 1		26
							23 9						
HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498	- 13738
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	481 2	N	8			138
							9 9						
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	432 2	10 9	N	9			147
06		870 N	471	-0-	-399	-0-	463 2	8 9	N	7			154
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	501 2	8 9	N	7	131 1		30
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9	N	2			32
*09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	531 2	3 9	N	3			35
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076	- 13226
04		3630 X	3316	-0-	-314	-0-	3230 2	86 9	N	78	3 8		165
05		3751 X	3195	-0-	-556	-0-	3127 2	68 9	N	62	186 1	3 8	38
06		3750 X	3230	-0-	-520	-0-	3167 2	63 9	N	57	7 8		88
07		3875 X	3484	-0-	-391	-0-	3421 2	63 9	N	57	9 8		136
08		3875 X	3431	-0-	-444	-0-	3292 2	139 9	N	126	69 1	6 8	187
09		3330 X	3087	-0-	-243	-0-	3001 2	86 9	N	78	175 1		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
ZYBACH 66			WELL #: 36		RRCID -> 232754			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2610 X	1872	-0-	-738	-0-	1814	2	58	9	N	53	3	8	208
05		2697 X	1739	-0-	-958	-0-	1694	2	45	9	N	41	182	1	54
06		2610 X	2406	-0-	-204	-0-	536	1	1805	2	N	59	24	8	89
07		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	633	1	2008	2	N	84	1	8	172
08		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	812	1	2494	2	N	71	34	8	209
*09		3000 N	3312	-0-	312	312	819	1	2440	2	N	48	218	1	38
							53	9							

MEEK 67			WELL #: 61		RRCID -> 233178			COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220				
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	1881	2	N	50	11	8	196
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1973	2	64	9	N	58	191	1	54
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52	5	8	101
07		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2190	2	56	9	N	51	10	8	142
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2085	2	52	9	N	47	69	1	120
09		2070 N	1958	-0-	-112	-0-	1899	2	59	9	N	54			174

MEEK 67			WELL #: 62		RRCID -> 233449			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242				
04		5280 X	5075	-0-	-205	-0-	452	1	4537	2	N	78	12	8	157
05		5456 X	4678	-0-	-778	-0-	4609	2	69	9	N	63	6	8	214
06		5280 X	4662	-0-	-618	-0-	4574	2	88	9	N	80	183	1	108
07		5456 X	4922	-0-	-534	-0-	4847	2	75	9	N	68	12	8	164
08		5456 X	4614	-0-	-842	-0-	4535	2	79	9	N	72	112	1	124
09		5070 X	4401	-0-	-669	-0-	4322	2	79	9	N	72	64	1	132

DONELSON 15			WELL #: 1		RRCID -> 233461			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108				
04		3840 X	2909	-0-	-931	-0-	725	1	2138	2	N	42			174
05		3968 X	3016	-0-	-952	-0-	682	1	2282	2	N	47	190	1	28
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	725	1	2270	2	N	41			69
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	711	1	2501	2	N	43			112
08		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	736	1	2125	2	N	44	88	1	68
*09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	641	1	1590	2	N	35			103
							39	9							

HEMPHILL WALSER 11			WELL #: 28		RRCID -> 234047			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994				
04		1350 N	1260	-0-	-90	-0-	110	1	1138	2	N	11	3	8	62
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	94	1	1156	2	N	10			72
06		1350 N	1195	-0-	-155	-0-	90	1	1091	2	N	13	1	8	84
07		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	94	1	1064	2	N	10			94
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	225	1	1066	2	N	7	76	1	25
09		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	150	1	1039	2	N	9			34
							10	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	795	1	3357	2	N	51	130
						56	9					
05	4185 X	4163	-0-	-22	-0-	665	1	3440	2	N	53	178
						58	9					
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	664	1	2958	2	N	61	224
						67	9					
07	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	686	1	2811	2	N	46	82
						51	9				184 1	4 8
08	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	725	1	2741	2	N	50	132
						55	9					
*09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	670	1	2861	2	N	51	176
						56	9					

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074												

04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	1650	1	1334	2	N	38	155
						42	9					
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	1597	1	1916	2	N	42	197
						46	9					
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	1433	1	1767	2	N	38	59
						42	9				176 1	
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	1478	1	1655	2	N	37	96
						41	9					
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1849	1	1993	2	N	45	141
						50	9					
09	2940 X	2924	-0-	-16	-0-	1469	1	1410	2	N	41	174
						45	9				8 8	

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649												

04	570 N	463	-0-	-107	-0-	11	1	446	2	N	5	110
						6	9					
05	682 N	396	-0-	-286	-0-	394	2	2	9	N	2	112
06	720 N	435	-0-	-285	-0-	424	2	11	9	N	10	122
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	409	2	6	9	N	5	38
						679	2	6	9	N	5	43
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	51
	692 N	692	-0-	-0-	-0-							

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060												

04	3900 X	2943	-0-	-957	-0-	531	1	2360	2	N	47	91
						52	9				190 1	4 8
05	4030 X	2676	-0-	-1354	-0-	379	1	2238	2	N	54	126
						59	9				19 8	
06	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	350	1	2441	2	N	55	161
						61	9				20 8	
07	3534 X	2715	-0-	-819	-0-	302	1	2395	2	N	16	174
						18	9				3 8	
08	3441 X	2362	-0-	-1079	-0-	241	1	2077	2	N	40	214
						44	9					
09	2940 X	2319	-0-	-621	-0-	220	1	2051	2	N	44	69
						48	9				178 1	11 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	3090 X	2080	-0-	-1010	-0-	721	1	1304	2	N	50	2 8	143
						55	9						
05	3193 X	2147	-0-	-1046	-0-	749	1	1351	2	N	43	3 8	183
						47	9						
06	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	718	1	1288	2	N	32	180 1	35
						35	9						
07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	752	1	1384	2	N	43	6 8	72
						47	9						
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	752	1	1466	2	N	39		111
						43	9						
*09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	728	1	1405	2	N	42	4 8	149
						46	9						

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093													

04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1049	1	3747	2	N	52	5 8	205
						57	9						
05	5642 X	4633	-0-	-1009	-0-	796	1	3772	2	N	59	190 1 7 8	67
						65	9						
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	780	1	3536	2	N	47	7 8	107
						52	9						
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	817	1	3438	2	N	51	6 8	152
						56	9						
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	709	1	3378	2	N	63	84 1	131
						69	9						
09	3780 X	3411	-0-	-369	-0-	656	1	2636	2	N	108	57 8	182
						119	9						

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980													

04	2760 X	1078	-0-	-1682	-0-	752	1	207	2	N	108	183 1 4 8	148
						119	9						
05	2852 X	1302	-0-	-1550	-0-	745	1	450	2	N	97	181 1 2 8	62
						107	9						
06	2160 N	810	-0-	-1350	-0-	631	1	104	2	N	68	1 8	129
						75	9						
07	1116 N	746	-0-	-370	-0-	674	1	72	9	N	65		194
						67	9						
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	724	1	1219	2	N	61	175 1	80
						67	9						
*09	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	727	1	2122	2	N	55		135
						61	9						

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910													

04	1980 N	1123	-0-	-857	-0-	414	1	669	2	N	36	9 8	148
						40	9						
05	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	437	1	941	2	N	30	5 8	173
						33	9						
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	417	1	612	2	N	27		200
						30	9						
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	438	1	876	2	N	22	175 1	47
						24	9						
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	437	1	977	2	N	18		65
						20	9						
*09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	N	32	2 8	95
						35	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	30	1	2010	2	N	39	193	1	2 8 62
						43	9							
05	3069 X	1777	-0-	-1292	-0-	1	1	1724	2	N	47	26	8	83
						52	9							
06	2490 X	1424	-0-	-1066	-0-	6	1	1384	2	N	31	15	8	99
						34	9							
07	2139 N	1276	-0-	-863	-0-	4	1	1253	2	N	17	1	8	115
						19	9							
08	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	4	1	1185	2	N	69	90	1	57 8 37
						76	9							
09	1410 N	970	-0-	-440	-0-	4	1	953	2	N	12	1	8	48
						13	9							

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046														
04	4800 X	4458	-0-	-342	-0-	823	1	3572	2	N	57	2	8	166
						63	9							
05	4960 X	4239	-0-	-721	-0-	640	1	3527	2	N	65	178	1	5 8 48
						72	9							
06	4380 X	4045	-0-	-335	-0-	669	1	3308	2	N	62	8	8	102
						68	9							
07	4526 X	4103	-0-	-423	-0-	661	1	3388	2	N	49	2	8	149
						54	9							
08	4526 X	4525	-0-	-1	-0-	752	1	3717	2	N	51	86	1	114
						56	9							
*09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	720	1	3778	2	N	66	132	1	8 8 40
						73	9							

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048														
04	1590 N	1182	-0-	-408	-0-	175	1	981	2	N	24			197
						26	9							
05	1643 N	892	-0-	-751	-0-	31	1	832	2	N	26			223
						29	9							
06	1260 N	849	-0-	-411	-0-	30	1	786	2	N	30	185	1	68
						33	9							
07	1209 N	830	-0-	-379	-0-	31	1	771	2	N	25			93
						28	9							
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	266	1	764	2	N	27	53	1	67
						30	9							
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	30	1	737	2	N	27			94
						30	9							

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492														
04	4860 X	4832	-0-	-28	-0-	920	1	3802	2	N	100	185	1	2 8 111
						110	9							
05	5022 X	4902	-0-	-120	-0-	737	1	4062	2	N	94	5	8	200
						103	9							
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	766	1	3784	2	N	87	181	1	7 8 99
						96	9							
07	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	668	1	3428	2	N	79	2	8	176
						87	9							
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	901	1	3479	2	N	76	184	1	68
						84	9							
*09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	1033	1	3352	2	N	74	6	8	136
						81	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	17	1	N	31	176 1	35
							34	9			1 8	
05		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1237	2	N	38	2 8	71
06		1740 N	1229	-0-	-511	-0-	1190	2	N	35		106
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	37		143
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	37	107 1	73
*09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	33		106

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486												
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	670	1	N	56	183 1	58
							62	9			4 8	
05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	474	1	N	76	6 8	128
							84	9				
06		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	488	1	N	73	10 8	191
							80	9				
07		4433 X	4425	-0-	-8	-0-	502	1	N	53	175 1	66
							58	9			3 8	
08		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	485	1	N	62		128
							68	9				
09		4290 X	4264	-0-	-26	-0-	517	1	N	68	8 8	188
							75	9				

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370												
04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	615	1	N	29		115
							32	9				
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	634	1	N	43		158
							47	9				
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	724	1	N	10		168
							11	9				
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	748	1	N	11		179
							12	9				
08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	915	1	N	30		209
							33	9				
*09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	709	1	N	7	2 8	214
							8	9				

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850												
04		4920 X	3752	-0-	-1168	-0-	695	1	N	37	2 8	209
							41	9				
05		5084 X	3734	-0-	-1350	-0-	728	1	N	31	188 1	50
							34	9			2 8	
06		3750 X	3531	-0-	-219	-0-	716	1	N	40	15 8	75
							44	9				
07		3875 X	3583	-0-	-292	-0-	751	1	N	42	1 8	116
							46	9				
08		3875 X	3508	-0-	-367	-0-	751	1	N	31	74 1	62
							34	9			11 8	
09		3750 X	3279	-0-	-471	-0-	707	1	N	22		84
							24	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	0 W	912	-0-	912	17667	17	1	884	2	N	10	74
05	0 W	958	-0-	958	18625	11	9					83
06	0 W	910	-0-	910	19535	948	2	10	9	N	9	92
07	0 W	941	-0-	941	20476	900	2	10	9	N	9	107
*08	3100 N	969	-0-	-2131	18345	923	2	18	9	N	16	38
*09	3000 N	972	-0-	-2028	16317	943	2	26	9	N	24	44
						1	1	964	2	N	6	
						7	9					

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329												
04	3120 X	2299	-0-	-821	-0-	690	1	1540	2	N	63	248
05	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	69	9					
06	3960 X	3071	-0-	-889	-0-	723	1	2355	2	N	93	141
07	3875 X	3142	-0-	-733	-0-	102	9					
08	3844 X	3186	-0-	-658	-0-	665	1	2333	2	N	66	22
*09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	73	9					
						697	1	2365	2	N	73	94
						80	9					
						694	1	2415	2	N	70	164
						77	9					
						729	1	2473	2	N	83	246
						91	9					

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076												
04	3000 N	558	-0-	-2442	8213	519	2	39	9	N	35	96
05	3100 N	708	-0-	-2392	5821	672	2	36	9	N	33	125
06	3000 N	829	-0-	-2171	3650	790	2	39	9	N	35	160
07	3100 N	767	-0-	-2333	1317	735	2	32	9	N	29	189
08	2226 N	909	-0-	-1317	-0-	872	2	37	9	N	34	53
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817	2	37	9	N	34	87

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208												
04	3000 N	2579	-0-	-421	192	976	1	1562	2	N	37	27
05	2823 N	2631	-0-	-192	-0-	41	9					
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	848	1	1748	2	N	32	57
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	35	9					
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	832	1	1692	2	N	34	84
*09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	37	9					
						873	1	1607	2	N	30	112
						33	9					
						1069	1	1557	2	N	25	35
						28	9					
						875	1	1613	2	N	33	64
						36	9					

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004												
04	3930 X	3671	-0-	-259	-0-	546	1	3012	2	N	103	103
05	4061 X	3915	-0-	-146	-0-	113	9					
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	643	1	3154	2	N	107	193
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	118	9					
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	683	1	2952	2	N	91	95
*09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	100	9					
						721	1	3131	2	N	99	193
						109	9					
						711	1	2776	2	N	113	116
						124	9					
						698	1	2901	2	N	103	218
						113	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3410	-0-	410	410	103	1	3057	2	N	227	193	1	172
							250	9							
05		1464 N	1054	-0-	-410	-0-	131	1	876	2	N	43	177	1	38
							47	9							
06		930 N	351	-0-	-579	-0-	342	2		9	N	8			46
07		1612 X	510	-0-	-1102	-0-	486	2		24	N	22			68
08		1612 X	525	-0-	-1087	-0-	500	2		25	N	23			91
09		1560 X	614	-0-	-946	-0-	588	2		26	N	24			115

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780															
04		3510 X	3239	-0-	-271	-0-	744	1	2381	2	N	104	185	1	69
							114	9							
05		3596 X	3179	-0-	-417	-0-	749	1	2319	2	N	101	30	8	140
							111	9							
06		2910 X	2674	-0-	-236	-0-	712	1	1898	2	N	58	1	8	197
							64	9							
07		3007 X	2936	-0-	-71	-0-	752	1	2111	2	N	66	183	1	80
							73	9							
08		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	755	1	1986	2	N	58	65	1	73
							64	9							
09		2910 X	2654	-0-	-256	-0-	728	1	1859	2	N	61	1	8	133
							67	9							

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786															
04		1530 N	1092	-0-	-438	-0-	1083	2		9	N	8			105
							1159	2		8	N	7			112
05		1581 N	1167	-0-	-414	-0-	1011	2		9	N	8			120
							836	2		6	N	5	95	1	30
06		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	57	1	1148	2	N	4			34
							4	9							
07		1116 N	842	-0-	-274	-0-	1037	2		11	N	10	1	8	43
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-									
*09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-									

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688															
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	952	1	1819	2	N	27	2	8	101
							30	9							
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	909	1	2040	2	N	36	21	8	116
							40	9							
06		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	937	1	1973	2	N	28	25	8	119
							31	9							
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	934	1	2048	2	N	21	1	8	139
							23	9							
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	954	1	2127	2	N	24	107	1	41
							26	9					15	8	
*09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	915	1	2040	2	N	13	2	8	52
							14	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

04		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	1058	1	3371	2	N	62	3 8	138	
							68	9							
05		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	904	1	3562	2	N	64	5 8	197	
							70	9							
06		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	875	1	3336	2	N	66	176 1	13 8	74
							73	9							
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	904	1	3096	2	N	50	3 8	121	
							55	9							
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	904	1	2691	2	N	48	96 1	73	
							53	9							
09		3270 X	3232	-0-	-38	-0-	875	1	2296	2	N	55	4 8	124	
							61	9							

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894															
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1630	2	31	9	N	28	3 8	170	
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1574	2	45	9	N	41	6 8	205	
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1498	2	32	9	N	29	186 1	1 8	47
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1529	2	41	9	N	37	7 8	77	
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1476	2	33	9	N	30		107	
*09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1269	2	39	9	N	35	58 5	8 8	76

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324															
04		5250 X	5043	-0-	-207	-0-	1321	1	3564	2	N	144	189 1	10 8	165
							158	9							
05		5425 X	5376	-0-	-49	-0-	914	1	4350	2	N	102	192 1	15 8	60
							112	9							
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	965	1	4417	2	N	61	9 8	112	
							67	9							
07		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	997	1	4787	2	N	75	6 8	181	
							83	9							
08		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	997	1	4578	2	N	131	149 1	163	
							144	9							
*09		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	965	1	4336	2	N	117	232 1	2 8	46
							129	9							

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088															
04		3870 X	3613	-0-	-257	-0-	617	1	2890	2	N	96	2 8	230	
							106	9							
05		3813 X	3506	-0-	-307	-0-	495	1	2922	2	N	81	187 1	8 8	116
							89	9							
06		3750 X	3507	-0-	-243	-0-	425	1	2959	2	N	112	27 8	201	
							123	9							
07		3875 X	3222	-0-	-653	-0-	350	1	2774	2	N	89	183 1	2 8	105
							98	9							
08		3875 X	3449	-0-	-426	-0-	349	1	3009	2	N	83		188	
							91	9							
09		3600 X	3303	-0-	-297	-0-	311	1	2897	2	N	86	189 1	10 8	75
							95	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	560	1	2496	2	N	52	2	8	155
05	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	437	1	2584	2	N	45	18	8	182
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	748	1	5206	2	N	192	188	1 12 8	174
07	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	896	1	7105	2	N	94	2	8	266
08	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	1124	1	9695	2	N	111	188	1	189
*09	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	1034	1	9645	2	N	116	184	1 12 8	109

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082														
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	613	1	3603	2	N	55	3	8	105
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	445	1	3682	2	N	60	3	8	162
06	3750 X	3693	-0-	-57	-0-	399	1	3231	2	N	57	7	8	212
07	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	433	1	3334	2	N	51	178	1 3 8	82
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	450	1	3592	2	N	52			134
09	3810 X	3128	-0-	-682	-0-	378	1	2683	2	N	61	6	8	189

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197														
04	15960 X	11755	-0-	-4205	-0-	724	1	10701	2	N	300	350	1 6 8	192
05	16492 X	11766	-0-	-4726	-0-	725	1	10757	2	N	258	176	1	274
06	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	724	1	10049	2	N	246	358	1 5 8	157
07	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	706	1	12053	2	N	295	179	1 1 8	272
08	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	728	1	13195	2	N	264	364	1	172
*09	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	703	1	12704	2	N	256	190	1	238

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082														
04	14040 X	4254	-0-	-9786	-0-	724	1	3443	2	N	79	184	1 19 8	34
05	14012 X	10128	-0-	-3884	-0-	728	1	9257	2	N	130	1	8	163
06	13560 X	13508	-0-	-52	-0-	697	1	12580	2	N	210	184	1 36 8	153
07	14012 X	13181	-0-	-831	-0-	725	1	12248	2	N	189	197	1 15 8	130
08	15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	729	1	14296	2	N	185	185	1	130
*09	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	724	1	15105	2	N	205	191	1 1 8	143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		29070 X	-0-	-0-	-29070	-0-				N	-0-			107
05		30039 X	8144	-0-	-21895	-0-	736	1	7275	2	121			228
							133	9						
06		29070 X	25391	-0-	-3679	-0-	718	1	24278	2	359	358	1	229
							395	9						
07		27962 X	21356	-0-	-6606	-0-	748	1	20286	2	293	359	1	163
							322	9						
08		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	734	1	18540	2	269	362	1	70
							296	9						
09		25380 X	20475	-0-	-4905	-0-	722	1	19436	2	288	185	1	173
							317	9						

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323														

04		28140 X	17177	-0-	-10963	-0-	724	1	16135	2	289	362	1	193
							318	9				1	8	
05		28489 X	22406	-0-	-6083	-0-	746	1	21385	2	250	351	1	92
							275	9						
06		26790 X	20520	-0-	-6270	-0-	724	1	19547	2	226	181	1	134
							249	9				3	8	
07		24645 X	20298	-0-	-4347	-0-	748	1	19285	2	241	179	1	195
							265	9				1	8	
08		23033 X	21159	-0-	-1874	-0-	748	1	20147	2	240	363	1	72
							264	9						
09		21690 X	19296	-0-	-2394	-0-	724	1	18310	2	238	184	1	126
							262	9						

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 13 RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566														

04		0 Z	38787	-0-	38787	912686	38226	2	561	9	510	563	1	205
05		0 Z	35464	-0-	35464	948150	34956	2	508	9	462	556	1	107
06		0 Z	32125	-0-	32125	980275	31662	2	463	9	421	394	1	133
07		0 Z	31355	-0-	31355	1011630	30917	2	438	9	398	378	1	153
08		0 Z	30051	-0-	30051	1041681	29645	2	406	9	369	367	1	153
09		0 Z	27688	-0-	27688	1069369	27321	2	367	9	334	380	1	107

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195														

04		48210 X	30681	-0-	-17529	-0-	672	1	28766	2	1130	1181	1	585
							1243	9						
05		49817 X	35659	-0-	-14158	-0-	721	1	33600	2	1216	1533	1	265
							1338	9				3	8	
06		36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	724	1	34271	2	1171	957	1	479
							1288	9						
07		36425 X	34851	-0-	-1574	-0-	701	1	32917	2	1121	1302	1	295
							1233	9				3	8	
08		35650 X	33894	-0-	-1756	-0-	748	1	31994	2	1047	924	1	418
							1152	9						
09		35250 X	31620	-0-	-3630	-0-	724	1	29874	2	929	779	1	566
							1022	9				2	8	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 12 RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 Z	28164	-0-	28164	897502	875	1	26831	2	N	416	387 1	182
						458	9						
05	0 Z	27909	-0-	27909	925411	876	1	26627	2	N	369	365 1 4 8	182
						406	9						
06	0 Z	25139	-0-	25139	950550	849	1	23930	2	N	327	378 1 2 8	129
						360	9						
07	0 Z	25093	-0-	25093	975643	900	1	23857	2	N	305	384 1	50
						336	9						
08	0 Z	24040	-0-	24040	999683	901	1	22814	2	N	295	189 1 3 8	153
						325	9						
09	0 Z	21894	-0-	21894	1021577	875	1	20725	2	N	267	186 1	234
						294	9						

 LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

04	0 W	55580	-0-	55580	858622	1430	1	53120	2	N	936	723 1	609
						1030	9						
05	0 W	55897	-0-	55897	914519	1394	1	53540	2	N	875	1087 1 10 8	387
						963	9						
06	0 W	49640	-0-	49640	964159	1432	1	47353	2	N	777	728 1 5 8	431
						855	9						
07	0 W	47868	-0-	47868	1012027	1439	1	45622	2	N	734	917 1	248
						807	9						
08	0 W	45099	-0-	45099	1057126	1473	1	42876	2	N	682	536 1 7 8	387
						750	9						
*09	1099324 X	42198	-0-	-1057126	-0-	1400	1	40098	2	N	636	541 1	482
						700	9						

 TREADWELL 35 WELL #: 3H RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

04	87833 X	87833	-0-	-0-	-0-	1444	1	84667	2	N	1565	1512 1	632
						1722	9						
05	143127 X	89608	-0-	-53519	-0-	1496	1	86565	2	N	1406	1439 1	599
						1547	9						
06	78526 X	78526	-0-	-0-	-0-	1448	1	75743	2	N	1214	1278 1	535
						1335	9						
07	70915 X	70915	-0-	-0-	-0-	1496	1	68213	2	N	1096	1129 1	502
						1206	9						
08	66109 X	66109	-0-	-0-	-0-	1496	1	63477	2	N	1033	893 1	642
						1136	9						
*09	59650 X	59650	-0-	-0-	-0-	1448	1	57172	2	N	936	910 1	668
						1030	9						

 LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399										COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
04	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	950 1	51717 2	N	1175	915 1	534						
05	56474 X	56474	-0-	-0-	-0-	1293 9	53636 2	N	1222	1242 1	494	20	8				
06	81150 X	50904	-0-	-30246	-0-	1344 9	48123 2	N	1120	1076 1	531	7	8				
07	72292 X	50201	-0-	-22091	-0-	1549 1	47361 2	N	1080	1243 1	368						
08	65937 X	48637	-0-	-17300	-0-	1232 9	45886 2	N	999	1081 1	278	8	8				
09	54660 X	44958	-0-	-9702	-0-	1652 1	42303 2	N	960	720 1	518						
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621										COMPL. DATE 09/20/2013				TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830										COMPL. DATE 06/05/2013				TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031			
04	0 W	120229	-0-	120229	2216302	1759 1	115268 2	N	2911	3104 1	728						
05	0 W	115154	-0-	115154	2331456	3202 9	110739 2	N	2654	2847 1	534	1	8				
06	0 W	101865	-0-	101865	2433321	1496 1	97873 2	N	2313	2313 1	534						
07	0 W	97822	-0-	97822	2531143	2919 9	93649 2	N	2434	2345 1	622	1	8				
08	2622801 X	91658	-0-	-2531143	-0-	1448 1	87839 2	N	2147	2134 1	635						
09	120240 X	82264	-0-	-37976	-0-	2544 9	79189 2	N	1479	1343 1	770	1	8				
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831										COMPL. DATE 08/13/2013				TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822			
04	217320 X	30173	-0-	-187147	-0-	30 1	29482 2	N	601	543 1	269						
05	224564 X	29423	-0-	-195141	-0-	661 9	668 9	N	607	712 1	153	11	8				
06	42510 X	25220	-0-	-17290	-0-	28755 2	592 9	N	538	524 1	162	5	8				
07	37200 X	24106	-0-	-13094	-0-	24628 2	23403 2	N	507	532 1	134	3	8				
08	33852 X	22647	-0-	-11205	-0-	145 1	504 9	N	458	354 1	232	6	8				
09	30180 X	20115	-0-	-10065	-0-	558 9	452 9	N	411	357 1	284	2	8				
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242										COMPL. DATE 06/05/2013				TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005			
04	0 W	78733	-0-	78733	2173248	1141 1	75445 2	N	1952	1965 1	575						
05	0 W	86932	-0-	86932	2260180	2147 9	83631 2	N	1658	1751 1	482						
06	0 W	83229	-0-	83229	2343409	1477 1	80290 2	N	1355	1356 1	481						
07	0 W	81881	-0-	81881	2425290	1824 9	79010 2	N	1276	1360 1	397						
08	2503793 X	78503	-0-	-2425290	-0-	1448 1	75719 2	N	1233	1145 1	485						
09	84120 X	71854	-0-	-12266	-0-	1491 9	69189 2	N	1106	1311 1	280						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

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

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

04	342180 X	81656	-0-	-260524	-0-	338	1	79875	2	N	1312	1322	1	294
						1443	9							
05	353586 X	71810	-0-	-281776	-0-	748	1	69842	2	N	1109	1148	1	255
						1220	9							
06	342180 X	61243	-0-	-280937	-0-	682	1	59539	2	N	929	943	1	241
						1022	9							
07	353586 X	55493	-0-	-298093	-0-	748	1	53815	2	N	845	937	1	149
						930	9							
08	353586 X	50252	-0-	-303334	-0-	748	1	48656	2	N	771	749	1	171
						848	9							
09	81660 X	44119	-0-	-37541	-0-	724	1	42646	2	N	681	574	1	278
						749	9							

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5H RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

04	138960 X	39873	-0-	-99087	-0-	38610	2	1263	9	N	1148	1471	1	144
05	143592 X	45157	-0-	-98435	-0-	375	1	43608	2	N	1067	885	1	324
						1174	9						2	8
06	138960 X	44699	-0-	-94261	-0-	696	1	42875	2	N	1025	1095	1	253
						1128	9						1	8
07	143592 X	42444	-0-	-101148	-0-	722	1	40706	2	N	924	904	1	270
						1016	9						3	8
08	143592 X	40278	-0-	-103314	-0-	748	1	38556	2	N	885	732	1	423
						974	9							
09	138960 X	NO RPT	-0-	-138960	-0-					N	NO RPT			423

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	19884 X	-0-	-0-	-19884	-0-					N	-0-			-0-
*06	99420 X	-0-	-0-	-99420	-0-					N	-0-			-0-
*07	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					N	-0-			-0-
*08	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					N	-0-			-0-
09	99420 X	-0-	-0-	-99420	-0-					N	-0-			-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1H RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

04	304500 X	NO RPT	-0-	-304500	-0-					N	NO RPT			-0-
05	314650 X	NO RPT	-0-	-314650	-0-					N	NO RPT			-0-
06	304500 X	NO RPT	-0-	-304500	-0-					N	NO RPT			-0-
07	314650 X	NO RPT	-0-	-314650	-0-					N	NO RPT			-0-
08	314650 X	NO RPT	-0-	-314650	-0-					N	NO RPT			-0-
09	304500 X	NO RPT	-0-	-304500	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PRATER				WELL #: 2	RRCID -> 213501	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11044	- 12798			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11088	- 12856			
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	30	1	2073	2	N	-0-			233
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	31	1	2126	2	N	-0-			233
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	30	1	2259	2	N	-0-			233
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	30	1	2253	2	N	-0-			233
08	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	31	1	1770	2	N	-0-			233
09	2280	N	1688	-0-	-592	-0-	30	1	1658	2	N	-0-			233

PRATER				WELL #: 4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11512	- 13245			
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	29	1	3185	2	N	22			230
							24	9							
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	823	1	1776	2	N	8			238
							9	9							
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1050	1	797	2	N	4			242
							4	9							
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1085	1	1115	2	N	14	194	1	62
							15	9							
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1085	1	1360	2	N	-0-			62
*09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	2	N	-0-			62

HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11238	- 15150			
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	30	1	1653	2	N	91	199	1	497
							100	9							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	31	1	1706	2	N	96	404	1	189
							106	9							
06	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	27	1	1590	2	N	55			244
							61	9							
07	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	28	1	1485	2	N	84			328
							92	9							
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	31	1	2049	2	N	114	201	1	241
							125	9							
*09	3000	N	4172	-0-	1172	1172	30	1	4045	2	N	88			329
							97	9							

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				WELL #: 1	RRCID -> 214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11119	- 14215			
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			104
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			104
08	3100	N	14326	-0-	11226	11226	14326	3			N	-0-			104
*09	3000	N	12718	-0-	9718	20944	12700	3	18	9	N	16			120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616									
BLAKE 2		WELL #:		1	RRCID ->	220027	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.11208 -	13998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2013 - PLUGGED 02-11-2013													

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
BRISCOE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400 -	5960
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
MEEK, G.		WELL #:		1054	RRCID ->	065664	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11271 -	11847	
04	1650 S	1326	-0-	-324	-0-	1324	2	2	9	N	2	8	18
05	1429 S	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	N	4	8	18
06	1396 S	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	N	4	8	18
07	1442 S	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3	8	18
08	1426 S	1157	-0-	-269	-0-	1155	2	2	9	N	2	8	18
09	1410 S	1020	-0-	-390	-0-	1019	2	1	9	N	1	8	18

YEAGER				WELL #:	109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859 -	11483
04	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-		78
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-		78
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		78
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2		80
08	2201 N	327	-0-	-1874	-0-	327	2			N	-0-		80
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		80

FRANCIS				WELL #:	3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267 -	11478
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	N	2	8	108
05	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1219	2	4	9	N	4	8	108
06	1380 N	1003	-0-	-377	-0-	999	2	4	9	N	4	8	108
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	8	108
08	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1080	2	1	9	N	1	8	108
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	8	108

FRANCIS				WELL #:	4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11301 -	11514
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-		99
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-	92	7
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-		7
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		7
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-		7
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-		7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	770	2	3 9	N	3	3 8	115	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8 9	N	7	115 1	7 8	-0-
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	693	2	7 9	N	6	5 8		1
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2 9	N	2	2 8		1
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2 9	N	2	2 8		1
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1 9	N	1	1 8		1

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488													
04	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1188	2	10 9	N	9	6 8		102
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	2	12 9	N	11	102 1	11 8	-0-
*06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	7 9	N	6	6 8		-0-
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1428	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1500 N	773	-0-	-727	-0-	769	2	4 9	N	4	2 8		2

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728													
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2		N	-0-			49
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			49
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			49
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			49
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			49
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			49

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580													
04	900 N	757	-0-	-143	-0-	754	2	3 9	N	3	3 8		50
05	837 N	699	-0-	-138	-0-	695	2	4 9	N	4	4 8		50
06	840 N	640	-0-	-200	-0-	636	2	4 9	N	4	4 8		50
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	749	2	3 9	N	3	3 8		50
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	646	2	3 9	N	3	3 8		50
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	581	2	1 9	N	1	1 8		50

YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472													
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			110
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			110
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			110
07	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			110
08	496 N	182	-0-	-314	-0-	182	2		N	-0-			110
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			110

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548													
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3 9	N	3	3 8		73
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	876	2	6 9	N	5	71 1	5 8	2
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	973	2	7 9	N	6	6 8		2
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7 9	N	6	6 8		2
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7 9	N	6	6 8		2
*09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1 9	N	1	1 8		2

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7058		RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1572 2	6 9	N	5	5 8		95
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1595 2	17 9	N	15	91 1	15 8	4
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569 2	11 9	N	10	10 8		4
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1524 2	7 9	N	6	6 8		4
*08	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1506 2	8 9	N	7	7 8		4
09	1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1477 2	6 9	N	5	3 8		6

MEEK, G.				WELL #: 5054		RRCID ->	192368	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11237 - 11535
04	930 N	806	-0-	-124	-0-	804 2	2 9	N	2	2 8		87
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	794 2	6 9	N	5	5 8		87
*06	990 N	757	-0-	-233	-0-	753 2	4 9	N	4	4 8		87
*07	837 N	748	-0-	-89	-0-	746 2	2 9	N	2	2 8		87
*08	806 N	746	-0-	-60	-0-	744 2	2 9	N	2	2 8		87
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	705 2	1 9	N	1	1 8		87

FRANCIS				WELL #: 9058		RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			33
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-			33
06	3000 N	3055	-0-	55	55	3055 2		N	-0-			33
07	3100 N	3151	-0-	51	106	3151 2		N	-0-			33
08	3100 N	3143	-0-	43	149	3143 2		N	-0-			33
*09	3238 X	3089	-0-	-149	-0-	3089 2		N	-0-			33

FRANCIS				WELL #: 10		RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331 2	9 9	N	8	8 8		81
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1418 2	13 9	N	12	82 1	11 8	-0-
06	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1349 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1252 2	7 9	N	6	5 8		1
*08	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1334 2	2 9	N	2	2 8		1
09	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1210 2	4 9	N	4	3 8		2

MEEK, G.				WELL #: 7054		RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 6054		RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 2		RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506
04	2640 X	2087	-0-	-553	-0-	2087 2		N	-0-			143
05	2728 X	2080	-0-	-648	-0-	2080 2		N	-0-			143
06	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	2077 2		N	-0-	66 1		77
07	2728 X	1519	-0-	-1209	-0-	1489 2	30 9	N	27	17 8		87
08	2728 X	2131	-0-	-597	-0-	2131 2		N	-0-			87
09	2640 X	2247	-0-	-393	-0-	2243 2	4 9	N	4			91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
FRANCIS		WELL #: 1158		RRCID -> 200461		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	24
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			24
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	694	2	9	9	24
07	899 N	766	-0-	-133	-0-	751	2	15	9	24
*08	930 N	737	-0-	-193	-0-	716	2	21	9	24
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	644	2	9	9	24

FILLINGIM 44		WELL #: 2		RRCID -> 202531		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630		
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			35
05	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			35
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			35
07	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			35
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			35
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			35

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 4		RRCID -> 202553		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626		
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			137
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			137
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			40
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2239	2	55	9	51
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			51
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			51

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 5		RRCID -> 203136		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627		
04	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			122
05	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			122
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			21
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	39
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			39
09	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			39

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63

FILLINGIM 44		WELL #: 3		RRCID -> 203656		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046		
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	18
05	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1913	2	3	9	18
06	1980 N	1823	-0-	-157	-0-	1821	2	2	9	18
07	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1837	2	1	9	18
08	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1805	2	1	9	18
09	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1711	2	1	9	18

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 7		RRCID -> 204059		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628		
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1319	2			80
05	1705 N	1251	-0-	-454	-0-	1251	2			58
06	1860 N	968	-0-	-892	-0-	968	2			58
07	2170 N	762	-0-	-1408	-0-	743	2	19	9	63
08	2015 N	1051	-0-	-964	-0-	1051	2			63
09	1560 N	1070	-0-	-490	-0-	1070	2			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644				
04	840 N	634	-0-	-206	-0-	634	2			N	-0-				48
05	744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-				48
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-				48
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	509	2	24	9	N	22	8			48
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-				48
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-				48

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613				
04	1980 N	1262	-0-	-718	-0-	1262	2			N	-0-				105
05	1767 N	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-	80	1		25
06	1770 N	881	-0-	-889	-0-	881	2			N	-0-				25
07	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8		25
08	2015 N	841	-0-	-1174	-0-	841	2			N	-0-				25
09	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-				25

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570				
04	1830 N	1090	-0-	-740	-0-	1090	2			N	-0-				4
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				4
06	1680 N	1194	-0-	-486	-0-	1194	2			N	-0-				4
07	1798 N	772	-0-	-1026	-0-	727	2	45	9	N	41	13	8		32
08	1860 N	1088	-0-	-772	-0-	1088	2			N	-0-				32
09	1860 N	1123	-0-	-737	-0-	1123	2			N	-0-				32

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538				
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-				57
05	651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-				57
06	810 N	267	-0-	-543	-0-	267	2			N	-0-				57
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-	43	1		14
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-				14
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-				14

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 - 11590				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317																	
04		2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2715	2	68	9	N	62	198	1			17
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3687	2	22	9	N	20					37
06		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3438	2	33	9	N	30					67
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					67
08		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					67
*09		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3317	2	22	9	N	20					87

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176																	
04		2384 N	2172	-0-	-212	-0-	2026	2	146	9	N	133	27	8			194
05		3038 X	2308	-0-	-730	-0-	2278	2	30	9	N	27	153	1	22	8	46
06		2940 X	2504	-0-	-436	-0-	2475	2	29	9	N	26	24	8			48
07		3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2677	2	55	9	N	50	33	8			65
08		2914 X	2836	-0-	-78	-0-	2772	2	64	9	N	58	7	1	12	8	104
*09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2545	2	90	9	N	82	6	1	6	8	174

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606																	
04		2580 N	2094	-0-	-486	-0-	144	1	1921	2	N	26	180	1	19	8	3
							29	9									
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	58	1	2530	2	N	27	27	8			3
							30	9									
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2477	2	39	9	N	35	24	8			14
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2523	2	21	9	N	19	15	8			18
*08		2635 N	2324	-0-	-311	-0-	2290	2	34	9	N	31	15	8			34
09		2520 N	1722	-0-	-798	-0-	1608	2	114	9	N	104	8	8			130

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616																	
04		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1090	2	55	9	N	50	14	8			224
05		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1209	2	22	9	N	20	184	1	20	8	40
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47	9	N	43	18	8			65
07		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1148	2	15	9	N	14	11	8			68
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32	11	8			89
09		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1141	2	55	9	N	50	4	8			135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700										COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	134	1	1339	2	N	24	24	8	108
						26	9							
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	149	1	1480	2	N	114	180	1	24 8 18
						125	9							
*04	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	29	1	1375	2	N	12	12	8	18
						13	9							
*05	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1322	2	23	9	N	21	21	8	18
*06	1710 N	1328	-0-	-382	-0-	1300	2	28	9	N	25	25	8	18
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17	17	8	18
*08	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1314	2	18	9	N	16	16	8	18
*09	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1229	2	10	9	N	9	7	8	20

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702										COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524				
*02	2212 N	2045	-0-	-167	-0-	134	1	1896	2	N	14	14	8	4
						15	9							
*03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	149	1	2192	2	N	18	18	8	4
						20	9							
*04	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	144	1	2109	2	N	10	10	8	4
						11	9							
*05	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	48	1	2108	2	N	16	16	8	4
						18	9							
*06	2280 N	1971	-0-	-309	-0-	1951	2	20	9	N	18	18	8	4
*07	2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2026	2	13	9	N	12	12	8	4
*08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2031	2	13	9	N	12	12	8	4
*09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2032	2	7	9	N	6	6	8	4

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703										COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062				
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	144	1	2200	2	N	226	20	8	261
						249	9							
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	N	54	183	1	27 8 105
						59	9							
06	2460 N	2294	-0-	-166	-0-	2217	2	77	9	N	70	115	1	23 8 37
07	2542 N	2324	-0-	-218	-0-	2304	2	20	9	N	18	14	8	41
*08	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	2319	2	18	9	N	16	16	8	41
*09	2280 N	2263	-0-	-17	-0-	2226	2	37	9	N	34	9	8	66

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707										COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622				
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5	5	8	52
*05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2340	2	10	9	N	9	9	8	52
*06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	N	10	10	8	52
*07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	N	6	6	8	52
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	N	6	6	8	52
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	N	3	3	8	52

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711										COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916				
04	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1800	2	12	9	N	11			149
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9	112	1	46
06	1890 N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2			N	-0-			46
07	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-			46
08	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-			46
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			46

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					29
05	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					29
06	1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					29
07	868 N	645	-0-	-223	-0-	645	2			N	-0-					29
08	868 N	696	-0-	-172	-0-	671	2	25	9	N	23					52
09	810 N	594	-0-	-216	-0-	594	2			N	-0-					52

 MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

 FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

04	2880 X	2348	-0-	-532	-0-	96	1	2227	2	N	23	23	8			58
						25	9									
05	2976 X	2566	-0-	-410	-0-	2530	2	36	9	N	33	33	8			58
*06	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2504	2	32	9	N	29	29	8			58
*07	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2606	2	21	9	N	19	19	8			58
*08	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	2260	2	21	9	N	19	19	8			58
09	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2420	2	11	9	N	10	10	8			58

 HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

04	2970 X	2924	-0-	-46	-0-	2865	2	59	9	N	54	44	8			159
05	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2932	2	37	9	N	34	29	1	34	8	130
06	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	2808	2	40	9	N	36	36	8			130
07	3069 X	2682	-0-	-387	-0-	2626	2	56	9	N	51	45	8			136
08	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2775	2	66	9	N	60	9	1	21	8	166
*09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2900	2	33	9	N	30	11	1	12	8	173

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

 MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

04	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1739	2			N	-0-					82
05	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1713	2	6	9	N	5					87
06	1830 N	1623	-0-	-207	-0-	1623	2			N	-0-					87
07	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-					87
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					87
*09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16										RRCID -> 209400		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11124 - 11580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					22
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					22

CLIFFORD 30 WELL #: 2										RRCID -> 209403		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11050 - 11540	
04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3637	2	12	9	N	11	168	1			18
05		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3840	2	8	9	N	7					25
06		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7406	2	33	9	N	30					55
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					55
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3911	2	98	9	N	89					144
*09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3421	2	36	9	N	33	154	1			23

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17										RRCID -> 209650		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4490 - 4880	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558										RRCID -> 210592		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11220 - 12528	
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1634	2	N	23	23	8			13
							25	9									
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	N	37	34	8			16
							41	9									
06		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1694	2	53	9	N	48	32	8			32
07		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1773	2	30	9	N	27	21	8			38
*08		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1755	2	23	9	N	21	21	8			38
*09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1759	2	44	9	N	40	10	8			68

FRANCIS WELL #: 2958										RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12520 - 11232	
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	144	1	2146	2	N	18	21	5	18	8	154
							20	9									
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	29	24	8			159
							32	9									
06		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45	23	8			181
07		2387 N	2381	-0-	-6	-0-	2316	2	65	9	N	59	177	1	16	8	47
08		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2286	2	42	9	N	38	16	8			69
*09		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2269	2	39	9	N	35	8	8			96

HEFLEY WELL #: 3048										RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344 - 12768	
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	939	2	35	9	N	32	8	8			182
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5	167	1	5	8	15
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	5	8			15
07		992 N	929	-0-	-63	-0-	908	2	21	9	N	19	7	8			27
08		961 N	910	-0-	-51	-0-	907	2	3	9	N	3	1	1	2	8	27
*09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	1	1	1	8	28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2			N	-0-	146	1		21
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				21
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	933	2	32	9	N	29				50
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				50
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-				50
09		960 N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-				50

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628																
04		1740 N	1354	-0-	-386	-0-	1321	2	33	9	N	30				192
05		1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-	164	1		28
06		1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-				28
07		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-				28
08		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-				28
*09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				28

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028																
04		1320 N	1024	-0-	-296	-0-	1024	2			N	-0-				15
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1348	2	88	9	N	80				95
06		1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-				95
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				95
08		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-				95
09		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1223	2	66	9	N	60				155

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626																
04		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	144	1	1471	2	N	107	13	8		189
							118	9								
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	N	19	166	1	19	8
							21	9								
06		1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1725	2	21	9	N	19	19	8		23
07		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1755	2	13	9	N	12	12	8		23
*08		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1729	2	13	9	N	12	12	8		23
09		1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1673	2	10	9	N	9	6	8		26

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688																
04		840 N	813	-0-	-27	-0-	810	2	3	9	N	3				48
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				48
06		660 N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-				48
07		837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-				48
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-				48
*09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FILLINGIM 44		WELL #: 6		RRCID -> 212728		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2897	2	18	9	N	16	11 8	34	
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2978	2	103	9	N	94	17 8	111	
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	2	26	9	N	24	16 8	119	
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	2	11	9	N	10	10 8	119	
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2907	2	13	9	N	12	11 8	120	
*09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2797	2	97	9	N	88	180 1	6 8	22

MEEK, G.		WELL #: 8054		RRCID -> 212840		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756					
*03	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	2984	2	29	9	N	26	26 8	33	
*04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3085	2	15	9	N	14	14 8	33	
*05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3219	2	24	9	N	22	22 8	33	
*06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3133	2	24	9	N	22	22 8	33	
*07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14	14 8	33	
*08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3167	2	14	9	N	13	13 8	33	
*09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	N	7	6 8	34	

HEFLEY 47		WELL #: 12		RRCID -> 213356		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392					
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	765	2	4	9	N	4	3 8	139	
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1185	2	52	9	N	47	4 8	182	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15	6 8	191	
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	N	11	7 8	195	
08	1240 N	470	-0-	-770	-0-	416	2	54	9	N	49	1 1	2 8	241
09	840 N	648	-0-	-192	-0-	645	2	3	9	N	3	182 1	1 8	61

HELTON		WELL #: 521		RRCID -> 213361		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581					
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		22	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	575	2	88	9	N	80		102	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	N	40		142	
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-		142	
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-		142	
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-		142	

SOPHIA		WELL #: 1850		RRCID -> 213509		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782					
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1708	2	102	9	N	93	22 8	211	
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1710	2	64	9	N	58	163 1	18 8	88
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1596	2	63	9	N	57	19 8		126
07	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1679	2	36	9	N	33	28 8		131
08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1618	2	23	9	N	21	6 1	13 8	133
09	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	1505	2	30	9	N	27	7 1	7 8	146

MEADOWS 5SE		WELL #: 4		RRCID -> 213947		COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546					
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-		58	
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	795	2	24	9	N	22		80	
06	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-		80	
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-		80	
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-		80	
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		80	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 19		RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FRANCIS		WELL #: 1758		RRCID ->		214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218	- 12718				
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	N	26	22	8		92	
						29	9									
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	N	30	30	8		92	
						33	9									
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2433	2	37	9	N	34	31	8		95	
07	2604 N	2548	-0-	-56	-0-	2491	2	57	9	N	52	19	8		128	
08	2573 N	2571	-0-	-2	-0-	2518	2	53	9	N	48	19	8		157	
*09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2475	2	117	9	N	106	185	1	9	8	69

HEFLEY		WELL #: 1048		RRCID ->		214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11925	- 13128				
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6062	2	66	9	N	60	44	8		204	
05	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	33	8		204	
06	6120 X	6070	-0-	-50	-0-	6031	2	39	9	N	35	35	8		204	
07	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6407	2	55	9	N	50	46	8		208	
08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6336	2	42	9	N	38	9	1	23	8	214
*09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6198	2	31	9	N	28	11	1	13	8	218

FILLINGIM 44		WELL #: 14		RRCID ->		214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11183	- 12634				
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	N	13	13	8		95	
05	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2113	2	20	9	N	18	18	8		95	
06	2520 N	2067	-0-	-453	-0-	2049	2	18	9	N	16	16	8		95	
07	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2118	2	11	9	N	10	10	8		95	
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2102	2	17	9	N	15	10	8		100	
09	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2017	2	37	9	N	34	5	8		129	

PURYEAR		WELL #: 1824		RRCID ->		214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11424	- 13012				
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				30	
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20				50	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				50	
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-				50	
08	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-				50	
09	960 N	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-				50	

MEADOWS 5		WELL #: 16		RRCID ->		214989	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10874	- 12310				
04	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2110	2			N	-0-				22	
05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2142	2	14	9	N	13				35	
06	2190 N	2053	-0-	-137	-0-	2053	2			N	-0-				35	
07	2170 N	1983	-0-	-187	-0-	1983	2			N	-0-				35	
08	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-				35	
09	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	1961	2	14	9	N	13				48	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11372	- 13080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1504	2	55	9	N	50	26	8	185
05		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1478	2	22	9	N	20	18	8	187
06		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1506	2	20	9	N	18	17	8	188
07		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1541	2	28	9	N	25	25	8	188
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1542	2	18	9	N	16	5	1	188
*09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	2	34	9	N	31	5	1	208

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11603	- 12775		
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3749	2	41	9	N	37	33	8	82
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3800	2	45	9	N	41	23	8	100
06		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4110	2	32	9	N	29	22	8	107
07		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3964	2	44	9	N	40	24	8	123
08		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3521	2	122	9	N	111	178	1	47
*09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	2	10	9	N	9	4	1	47

MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006										TOTAL DEPTH	12610	PERF.10971	- 12384		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895	- 12310		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242	- 12660		
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			120
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			120
06		2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-			120
07		2170 N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-			120
08		2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-			120
*09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			120

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187	- 12624		
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2234	2	76	9	N	69	13	8	154
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2241	2	21	9	N	19	144	1	10
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	N	19	19	8	10
07		2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12	12	8	10
*08		2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2193	2	18	9	N	16	11	8	15
09		2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2109	2	15	9	N	14	5	8	24

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084	- 12610		
04		2880 N	2679	-0-	-201	-0-	2614	2	65	9	N	59			92
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			92
06		2700 N	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-			92
07		2759 N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2			N	-0-			92
08		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2633	2	117	9	N	106			198
09		2550 N	2527	-0-	-23	-0-	2526	2	1	9	N	1	122	1	77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2124		RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471	- 13090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2	N	-0-			32	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			32	
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2	N	-0-			32	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			32	
08	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2	N	-0-			32	
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2	N	-0-			32	

FILLINGIM		WELL #: 2089		RRCID -> 218453		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11133 - 12486			
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			157	
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			157	
06	1740 N	1538	-0-	-202	-0-	1538	2	N	-0-			157	
07	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2	N	-0-			157	
08	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1605	2	9 9	N	8		165	
*09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2 9	N	2	154 1	13	

MAXWELL		WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11663 - 13608			
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			47	
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			47	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			47	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			47	
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2	N	-0-			47	
09	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	2	N	-0-			47	

FILLINGIM 44 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5402 - 6192			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELTON		WELL #: 321		RRCID -> 219011		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11384 - 12673			
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	-0-			45	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-			45	
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2	N	-0-			45	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			45	
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-			45	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-			45	

MEEK, G.		WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12893		PERF.12266 - 12682			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MEADOWS 31		WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11199 - 12304			
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			90	
05	3038 N	2964	-0-	-74	-0-	2964	2	N	-0-			90	
06	2370 N	2104	-0-	-266	-0-	2104	2	N	-0-			90	
07	3100 N	4052	-0-	952	-0-	4052	2	N	-0-			90	
08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	1414	3529	2	33 9	N	30	120	
*09	3000 N	4283	-0-	1283	-0-	2697	4283	2		N	-0-	120	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5830		RRCID -> 220289	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11174	- 12705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	144	1	1755	2	N	11	11	8	42
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1829	2	N	15	15	8	42
*06	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	1723	2	24	9	N	22	14	8	50
*07	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1889	2	10	9	N	9	9	8	50
*08	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1859	2	11	9	N	10	10	8	50
*09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	2	25	9	N	23	5	8	68

SOPHIA		WELL #: 2150		RRCID -> 220355		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10940		- 12726		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HEFLEY 13		WELL #: 5		RRCID -> 220361		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11030		- 11636		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 47		WELL #: 32		RRCID -> 221223		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11032		- 12784		
04	2700 X	1793	-0-	-907	-0-	1745	2	48	9	N	44	22	8	133
05	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	2203	2	76	9	N	69	19	8	183
06	2700 X	2596	-0-	-104	-0-	2517	2	79	9	N	72	17	8	238
07	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2724	2	24	9	N	22	190	1	51
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2629	2	53	9	N	48	4	1	87
09	2610 X	2559	-0-	-51	-0-	2512	2	47	9	N	43	5	1	121

BLACK JACK		WELL #: 2		RRCID -> 223012		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10980		- 11480		
04	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1273	2	2	9	N	2	168	1	60
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			60
06	1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-			60
07	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	1106	2			N	-0-			60
08	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-			60
09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-			60

HEFLEY		WELL #: 2047		RRCID -> 223887		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11052		- 12760		
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4438	2	28	9	N	25	25	8	58
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4589	2	25	9	N	23	19	8	62
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4031	2	125	9	N	114	16	8	160
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4010	2	57	9	N	52	17	8	195
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3419	2	48	9	N	44	3	1	228
*09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3330	2	73	9	N	66	194	1	95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
FRANCIS			WELL #: 1958		RRCID -> 224647			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	2637 N	2637 -0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2468 2	N	23	23	8	21
05	2790 N	2790 -0-	-0-	-0-	-0-	25 9	2671 2	N	34	34	8	21
06	2767 N	2767 -0-	-0-	-0-	-0-	82 1	73 9	N	66	28	8	59
07	2848 N	2848 -0-	-0-	-0-	-0-	37 9	2776 2	N	65	19	8	105
08	2991 N	2991 -0-	-0-	-0-	-0-	2694 2	41 9	N	37	21	8	121
*09	2935 N	2935 -0-	-0-	-0-	-0-	2776 2	72 9	N	65	12	8	174

SOPHIA			WELL #: 1450		RRCID -> 225165			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751	
04	2436 N	2436 -0-	-0-	-0-	-0-	2368 2	68 9	N	62	62	8	13
05	2516 N	2516 -0-	-0-	-0-	-0-	2463 2	53 9	N	48	48	8	13
06	2594 N	2594 -0-	-0-	-0-	-0-	2551 2	43 9	N	39	39	8	13
07	2805 N	2805 -0-	-0-	-0-	-0-	2735 2	70 9	N	64	44	8	33
08	2726 N	2726 -0-	-0-	-0-	-0-	2693 2	33 9	N	30	9	1	19 8
09	2610 N	2601 -0-	-9	-0-	-0-	2571 2	30 9	N	27	10	1	10 8

PURYEAR			WELL #: 1324		RRCID -> 225375			COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089	
04	690 N	552 -0-	-138	-0-	-0-	552 2		N	-0-			80
05	620 N	537 -0-	-83	-0-	-0-	537 2		N	-0-			80
06	601 N	601 -0-	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			80
07	639 N	639 -0-	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			80
08	646 N	646 -0-	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			80
09	600 N	539 -0-	-61	-0-	-0-	539 2		N	-0-			80

HEFLEY			WELL #: 3348		RRCID -> 225538			COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890	
04	2511 N	2511 -0-	-0-	-0-	-0-	2475 2	36 9	N	33	24	8	161
05	2592 N	2592 -0-	-0-	-0-	-0-	2560 2	32 9	N	29	133	1	18 8
06	2580 N	2496 -0-	-84	-0-	-0-	2475 2	21 9	N	19	19	8	39
07	2642 N	2642 -0-	-0-	-0-	-0-	2614 2	28 9	N	25	25	8	39
08	2604 N	2592 -0-	-12	-0-	-0-	2573 2	19 9	N	17	5	1	11 8
*09	2619 N	2619 -0-	-0-	-0-	-0-	2595 2	24 9	N	22	6	1	6 8

HEFLEY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 225864			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364	
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47			WELL #: 27		RRCID -> 226015			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738	
04	2239 N	2239 -0-	-0-	-0-	-0-	2226 2	13 9	N	12	12	8	19
05	2480 N	2406 -0-	-74	-0-	-0-	2395 2	11 9	N	10	9	8	20
06	2471 N	2471 -0-	-0-	-0-	-0-	2346 2	125 9	N	114	11	8	123
07	2465 N	2465 -0-	-0-	-0-	-0-	2442 2	23 9	N	21	21	8	123
08	2418 N	2086 -0-	-332	-0-	-0-	2074 2	12 9	N	11	4	1	8 8
09	2400 N	2043 -0-	-357	-0-	-0-	1982 2	61 9	N	55	52	1	4 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1254		RRCID -> 228416	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11232	- 12772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*01	5208 X	4488	-0-	-720	-0-	4444	2	44	9	N	40	37 8	205
*02	4676 X	3894	-0-	-782	-0-	3851	2	43	9	N	39	39 8	205
*03	5084 X	4546	-0-	-538	-0-	4481	2	65	9	N	59	182 1	23
*04	4560 X	4494	-0-	-66	-0-	4461	2	33	9	N	30	30 8	23
*05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4680	2	47	9	N	43	43 8	23
*06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4455	2	46	9	N	42	42 8	23
*07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4650	2	30	9	N	27	27 8	23
*08	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4572	2	30	9	N	27	27 8	23
09	4560 X	4439	-0-	-121	-0-	4407	2	32	9	N	29	13 8	39

HEFLEY 47		WELL #: 24		RRCID -> 228731		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 13365			PERF.11056 - 13232	
04	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5272	2	57	9	N	52	35 8	66
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5509	2	119	9	N	108	25 8	149
06	5160 X	5125	-0-	-35	-0-	5008	2	117	9	N	106	186 1	46
07	5518 X	5213	-0-	-305	-0-	5140	2	73	9	N	66	28 8	84
08	5580 X	5028	-0-	-552	-0-	4927	2	101	9	N	92	6 1	157
09	5400 X	4428	-0-	-972	-0-	4328	2	100	9	N	91	181 1	60

SOPHIA		WELL #: 2950		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12850			PERF.10976 - 12750	
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	2	29	9	N	26	19 8	55
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1306	2	69	9	N	63	15 8	103
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1187	2	20	9	N	18	15 8	106
07	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1210	2	34	9	N	31	18 8	119
*08	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	1172	2	56	9	N	51	3 1	158
09	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	996	2	26	9	N	24	3 1	174

SOPHIA		WELL #: 1250		RRCID -> 229485		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 12900			PERF.10844 - 12700	
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1386	2	154	9	N	140	174 1	68
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	N	30	25 8	73
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1353	2	26	9	N	24	24 8	73
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1367	2	172	9	N	156	30 8	199
08	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	1041	2	7	9	N	6	6 1	194
09	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1113	2	55	9	N	50	169 1	74

YEAGER		WELL #: 4		RRCID -> 229602		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11175			PERF.11500 - 13334	
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5302	2	9	9	N	8	8 8	216
05	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6186	2	2	9	N	2	2 8	216
06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6393	2	21	9	N	19	15 8	220
07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6651	2	32	9	N	29	25 1	220
*08	5921 X	5881	-0-	-40	-0-	5871	2	10	9	N	9	8 8	221
09	5730 X	5592	-0-	-138	-0-	5578	2	14	9	N	13	6 1	224

HEFLEY		WELL #: 2348		RRCID -> 230136		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 13800			PERF.11402 - 13624	
04	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2773	2	46	9	N	42	26 8	116
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2859	2	29	9	N	26	63 1	56
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	N	19	19 8	56
07	2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2565	2	28	9	N	25	19 8	62
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2766	2	15	9	N	14	4 1	63
*09	3000 N	3076	-0-	76	76	3015	2	61	9	N	55	6 1	107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9050		RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2146	2	42	9	N	38	36	8	184	
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2195	2	35	9	N	32	141	1	43	
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2499	2	36	9	N	33	33	8	43	
07	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2052	2	59	9	N	54	44	8	53	
08	2232 N	1848	-0-	-384	-0-	1812	2	36	9	N	33	9	1	56	
09	2550 N	1663	-0-	-887	-0-	1630	2	33	9	N	30	11	1	64	

SOPHIA		WELL #: 4050		RRCID ->		230341		COMPL. DATE		08/26/2007		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10854 - 12758	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67	49	8	171	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1810	2	42	9	N	38	137	1	34	
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1857	2	42	9	N	38	38	8	34	
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1914	2	63	9	N	57	47	8	44	
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	N	29	9	1	45	
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1866	2	118	9	N	107	10	1	132	

GLISAN STEEN		WELL #: 1013		RRCID ->		232608		COMPL. DATE		09/01/2007		TOTAL DEPTH 14770		PERF.11706 - 13690	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	189	2	22	9	N	20			140	
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	293	2	14	9	N	13	128	1	25	
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			25	
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-			25	
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			25	
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			25	

WISE		WELL #: 5		RRCID ->		233381		COMPL. DATE		11/12/2007		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11100 - 12870	
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	N	2	170	1	15	
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			15	
06	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-			15	
07	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2107	2			N	-0-			15	
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			15	
09	2130 N	2082	-0-	-48	-0-	2082	2			N	-0-			15	

SOPHIA		WELL #: 1050		RRCID ->		233432		COMPL. DATE		01/13/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10968 - 12764	
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1974	2	69	9	N	63	24	8	99	
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1977	2	54	9	N	49	23	8	125	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1813	2	51	9	N	46	24	8	147	
07	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1890	2	67	9	N	61	26	8	182	
08	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	1831	2	22	9	N	20	5	1	185	
09	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1683	2	88	9	N	80	190	1	68	

HEFLEY 47		WELL #: 9		RRCID ->		233494		COMPL. DATE		11/18/2007		TOTAL DEPTH 13576		PERF.11406 - 13356	
04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2922	2	73	9	N	66	59	8	139	
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3262	2	171	9	N	155	49	8	245	
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2950	2	64	9	N	58	199	1	55	
07	3038 N	2799	-0-	-239	-0-	2709	2	90	9	N	82	58	8	79	
08	3038 X	2120	-0-	-918	-0-	1977	2	143	9	N	130	11	1	175	
09	2940 X	1907	-0-	-1033	-0-	1876	2	31	9	N	28	142	1	49	

HEFLEY		WELL #: 2148		RRCID ->		233598		COMPL. DATE		12/17/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11400 - 13601	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2824		RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440 - 13570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-			20
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			20
06	1050 N	840	-0-	-210	-0-	832	2	8	9	N	7			27
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			27
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			27
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	955	2	50	9	N	45			72

HEFLEY		WELL #: 2648		RRCID ->		234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408 - 13410			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

HEFLEY		WELL #: 2748		RRCID ->		235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384 - 13424			
04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3440	2	40	9	N	36	35	8	94
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3495	2	31	9	N	28	28	8	94
06	3600 X	3272	-0-	-328	-0-	3242	2	30	9	N	27	27	8	94
07	3720 X	3383	-0-	-337	-0-	3340	2	43	9	N	39	35	8	98
08	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3259	2	69	9	N	63	7	1	139
09	3480 X	3205	-0-	-275	-0-	3183	2	22	9	N	20	7	1	144

HEFLEY		WELL #: 8048		RRCID ->		235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968 - 13556			
04	4710 X	4563	-0-	-147	-0-	4498	2	65	9	N	59	43	8	197
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4434	2	53	9	N	48	187	1	28
06	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	4203	2	33	9	N	30	30	8	28
07	4805 X	4492	-0-	-313	-0-	4447	2	45	9	N	41	41	8	28
08	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	4345	2	31	9	N	28	8	1	30
09	4560 X	4458	-0-	-102	-0-	4429	2	29	9	N	26	9	1	37

SOPHIA		WELL #: 1750		RRCID ->		236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876 - 12792			
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	993	2	54	9	N	49	24	8	135
05	899 N	722	-0-	-177	-0-	704	2	18	9	N	16	114	1	22
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	12	6	8	28
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9	9	8	28
08	713 N	15	-0-	-698	-0-	9	2	6	9	N	5	3	1	28
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	N	10	2	1	36

HEFLEY		WELL #: 3248		RRCID ->		237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259 - 13568			
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	2	31	9	N	28	28	8	145
05	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1611	2	28	9	N	25	25	8	145
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24	24	8	145
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2068	2	46	9	N	42	28	8	159
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1891	2	47	9	N	43	6	1	182
09	1890 N	1612	-0-	-278	-0-	1518	2	94	9	N	85	175	1	84

HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID ->		241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110 - 13396			
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1110	2	59	9	N	54	20	8	117
05	2790 N	1276	-0-	-1514	-0-	1121	2	155	9	N	141	198	1	45
06	2520 N	1423	-0-	-1097	-0-	1398	2	25	9	N	23	23	8	45
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2059	2	61	9	N	55	38	8	62
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1421	2	260	9	N	236	8	1	274
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1360	2	22	9	N	20	179	1	107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 13		RRCID -> 242897	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 13305	PERF.11226 - 13080					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3210 X	3102	-0-	-108	-0-	43	1	3055	2	N	4	3	8	28
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3311	2	22	9	N	20	11	8	37
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3234	2	24	9	N	22	20	8	39
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3352	2	48	9	N	44	13	8	70
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3321	2	36	9	N	33	13	8	90
09	3270 X	3223	-0-	-47	-0-	3206	2	17	9	N	15	6	8	99

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID -> 243603		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11504 - 13894				
04	13290 X	12953	-0-	-337	-0-	12880	2	73	9	N	66	153	1	83
05	13733 X	13485	-0-	-248	-0-	13477	2	8	9	N	7	7	8	83
06	13200 X	12799	-0-	-401	-0-	12712	2	87	9	N	79	49	8	113
07	13640 X	13436	-0-	-204	-0-	13224	2	212	9	N	193	77	1	216
08	13547 X	13002	-0-	-545	-0-	12955	2	47	9	N	43	24	8	235
09	13050 X	11734	-0-	-1316	-0-	11637	2	97	9	N	88	231	1	64

BROWN 61		WELL #: 4		RRCID -> 244415		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 13501		PERF.10734 - 13128				
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	229	2	83	9	N	75			132
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	238	2	20	9	N	18	127	1	23
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			23
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	234	2	23	9	N	21			44
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	249	2	36	9	N	33			77
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	228	2	9	9	N	8			85

MEEK, G.		WELL #: 1354		RRCID -> 244416		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11234 - 12683				
*03	4371 X	3946	-0-	-425	-0-	3916	2	30	9	N	27	27	8	71
*04	4080 X	3994	-0-	-86	-0-	3979	2	15	9	N	14	14	8	71
*05	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4149	2	28	9	N	25	25	8	71
*06	4080 X	3993	-0-	-87	-0-	3965	2	28	9	N	25	25	8	71
*07	4154 X	4073	-0-	-81	-0-	4055	2	18	9	N	16	16	8	71
*08	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	4066	2	17	9	N	15	15	8	71
09	4050 X	3980	-0-	-70	-0-	3969	2	11	9	N	10	7	8	74

HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID -> 245611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11402 - 13362				
04	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3101	2	47	9	N	43	35	8	21
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3194	2	30	9	N	27	27	8	21
06	3180 X	2998	-0-	-182	-0-	2968	2	30	9	N	27	27	8	21
07	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3027	2	42	9	N	38	35	8	24
08	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3139	2	18	9	N	16	7	1	22
09	3150 X	3023	-0-	-127	-0-	3002	2	21	9	N	19	6	1	30

HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID -> 246087		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11395 - 13318				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1550		RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893	- 12841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2141	2	140	9	N	127	33	8	128	
05	3038 N	2260	-0-	-778	-0-	2231	2	29	9	N	26	97	1	32	
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	N	25	25	8	32	
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2264	2	62	9	N	56	32	8	56	
08	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2255	2	22	9	N	20	6	1	57	
09	2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2099	2	32	9	N	29	7	1	72	

FILLINGIM 44		WELL #: 11		RRCID ->		246570		COMPL. DATE		04/23/2009		TOTAL DEPTH		13330 PERF.11650 - 13150	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	144	1	2201	2	N	3	3	8	15	
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	N	5	5	8	15	
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10	9	N	9	9	8	15	
07	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	2274	2	7	9	N	6	6	8	15	
08	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	2267	2	7	9	N	6	6	8	15	
09	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2175	2	3	9	N	3	3	8	15	

SOPHIA		WELL #: 8050		RRCID ->		247163		COMPL. DATE		08/23/2008		TOTAL DEPTH		12975 PERF.10942 - 12817	
04	1320 N	989	-0-	-331	-0-	936	2	53	9	N	48	181	1	51	
05	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1195	2	54	9	N	49	23	8	77	
06	1320 N	784	-0-	-536	-0-	696	2	88	9	N	80	20	8	137	
07	1023 N	531	-0-	-492	-0-	501	2	30	9	N	27	27	8	137	
08	1240 N	106	-0-	-1134	-0-	102	2	4	9	N	4	136	1	1	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			1	

SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID ->		247167		COMPL. DATE		09/09/2008		TOTAL DEPTH		12949 PERF.10923 - 12797	
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	720	2	43	9	N	39	39	8	187	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	799	2	41	9	N	37	168	1	19	
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	787	2	39	9	N	35	34	8	20	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	853	2	66	9	N	60	35	8	45	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	802	2	154	9	N	140	69	1	106	
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	786	2	54	9	N	49	5	1	145	

PURYEAR		WELL #: 624		RRCID ->		248106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		13160 PERF.11570 - 13038	
04	960 N	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-			17	
05	1178 N	722	-0-	-456	-0-	722	2			N	-0-			17	
06	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	2			N	-0-			17	
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			17	
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			17	
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			17	

HEFLEY 13		WELL #: 3		RRCID ->		248108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		13378 PERF.11071 - 11664	
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3369	2	50	9	N	45			110	
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3626	2	20	9	N	18			128	
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			128	
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			128	
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-			128	
*09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5052	2	65	9	N	59	169	1	18	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 15		RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 X	2774	-0-	-226	-0-	2748	2	26	9	N	24	12	8	193
05	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2863	2	53	9	N	48	190	1	32
06	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	2745	2	55	9	N	50	17	8	65
07	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2831	2	15	9	N	14	11	8	68
08	3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2825	2	33	9	N	30	12	8	86
09	2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2684	2	43	9	N	39	6	8	119

GLISAN-AMOCO 12		WELL #: 3H		RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL	DEPTH	11557	PERF.11800	- 14861		
04	19950 X	15986	-0-	-3964	-0-	15930	2	56	9	N	51			108
05	19003 X	16176	-0-	-2827	-0-	16033	2	143	9	N	130	184	1	54
06	17910 X	15347	-0-	-2563	-0-	15347	2			N	-0-			54
07	17205 X	15598	-0-	-1607	-0-	15418	2	180	9	N	164			218
08	16740 X	14056	-0-	-2684	-0-	14055	2	1	9	N	1	163	1	56
09	15990 X	14166	-0-	-1824	-0-	14072	2	94	9	N	85			141

BLACK JACK		WELL #: 4H		RRCID ->	262239	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11540	- 15832		
04	30330 X	26422	-0-	-3908	-0-	26379	2	43	9	N	39	178	1	44
05	30411 X	26084	-0-	-4327	-0-	26084	2			N	-0-			44
06	28440 X	25075	-0-	-3365	-0-	24934	2	141	9	N	128			172
07	28892 X	25370	-0-	-3522	-0-	25294	2	76	9	N	69	194	1	47
08	28427 X	24968	-0-	-3459	-0-	24788	2	180	9	N	164			211
09	26430 X	23779	-0-	-2651	-0-	23717	2	62	9	N	56	182	1	85

KIKER-AMOCO 6		WELL #: 3H		RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	11734	PERF.12040	- 15951		
04	20340 X	19682	-0-	-658	-0-	19682	2			N	-0-			85
05	18786 X	18544	-0-	-242	-0-	18544	2			N	-0-			85
06	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18527	2	107	9	N	97	129	1	53
07	20336 X	17465	-0-	-2871	-0-	17272	2	193	9	N	175	171	1	57
08	20336 X	18297	-0-	-2039	-0-	18297	2			N	-0-			57
09	19680 X	13954	-0-	-5726	-0-	13954	2			N	-0-			57

PURYEAR		WELL #: 724H		RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL	DEPTH	11549	PERF.11630	- 15852		
04	24450 X	20120	-0-	-4330	-0-	19996	2	124	9	N	113			243
05	23715 X	20428	-0-	-3287	-0-	20270	2	158	9	N	144	195	1	192
06	22950 X	19530	-0-	-3420	-0-	19331	2	199	9	N	181	198	1	175
07	21979 X	19735	-0-	-2244	-0-	19615	2	120	9	N	109	186	1	98
08	21979 X	19206	-0-	-2773	-0-	18997	2	209	9	N	190			288
09	20130 X	18188	-0-	-1942	-0-	18079	2	109	9	N	99	185	1	202

MEADOWS 5		WELL #: 29H		RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11253	- 14078		
04	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	18131	2	78	9	N	71	193	1	43
05	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	17773	2	99	9	N	90			133
06	18720 X	16713	-0-	-2007	-0-	16573	2	140	9	N	127	186	1	74
07	19344 X	16860	-0-	-2484	-0-	16860	2			N	-0-			74
08	18941 X	17055	-0-	-1886	-0-	16860	2	195	9	N	177	186	1	65
09	18210 X	16199	-0-	-2011	-0-	16015	2	184	9	N	167	172	1	60

GLISAN STEEN		WELL #: 3013H		RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.12058	- 16186		
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5535	2	153	9	N	139	199	1	60
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5549	2	64	9	N	58	65	1	53
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5015	2	19	9	N	17			70
07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5064	2	149	9	N	135	178	1	27
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5050	2	17	9	N	15			42
*09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4442	2	51	9	N	46			88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		29250 X	23568	-0-	-5682	-0-	23474	2	94	9	N	50
05		26691 X	24516	-0-	-2175	-0-	24419	2	97	9	N	138
06		25830 X	22762	-0-	-3068	-0-	22648	2	114	9	N	58
07		25451 X	23102	-0-	-2349	-0-	22882	2	220	9	N	65
08		24645 X	21205	-0-	-3440	-0-	21078	2	127	9	N	180
09		23730 X	18492	-0-	-5238	-0-	18448	2	44	9	N	45

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12352 PERF. N/A												
04		SHUT IN	23645	-0-	23645	97625	96	1	22915	2	Y	112
							634	9				
05		SHUT IN	21623	-0-	21623	119248	29	1	21049	2	Y	148
							545	9				
06		SHUT IN	19774	-0-	19774	139022	19467	2	307	9	Y	85
07		SHUT IN	19396	-0-	19396	158418	19115	2	281	9	Y	76
08		SHUT IN	18048	-0-	18048	176466	17895	2	153	9	Y	45
*09		193648 X	17182	-0-	-176466	-0-	17182	2			Y	-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482												
B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510												
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2060	2	130	9	N	77
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	77
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1874	2	102	9	N	170
07		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1808	2	185	9	N	154
*08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	154
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	154

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235												
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	55
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	55
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	55
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	55
*08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	55

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	175

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098												
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	145
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	145
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	145
07		2325 N	1514	-0-	-811	-0-	1514	2			N	145
*08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	145
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

HEFLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11383		
04	1020 N	32	-0-	-988	-0-	32	2			N	-0-			129
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			129
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			129
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			129
08	775 N	390	-0-	-385	-0-	390	2			N	-0-			129
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

MEADOWS 89				WELL #:	1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132 - 11536		
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	N	13			139
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			139
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			139
07	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-			139
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			139
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
04	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-			49
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			49
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			49
07	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-			49
*08	1023 N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-			49
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

HEFLEY 4				WELL #:	5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518		
04	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-			70
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			70
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			70
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			70
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-			70
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

MEADOWS 4				WELL #:	4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11528		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			78
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			78
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			78
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			78
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			78
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482												
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583												
04		330 N	239	-0-	-91	-0-	239	2	N	-0-		124
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		124
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		124
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		124
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		124
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502												
04		780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2	N	-0-		130
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		130
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		130
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		130
08		868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2	N	-0-		130
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381												
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1901	2	44 9	N	40	170
05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-	170
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-	170
07		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2		N	-0-	170
*08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-	170
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502												
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	153
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	153
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	153
07		651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-	153
*08		713 N	411	-0-	-302	-0-	411	2		N	-0-	153
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535												
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2822	2	145 9	N	132	190
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3176	2	50 9	N	45	51
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2853	2	58 9	N	53	104
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-	104
*08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-	104
*09		2700 X NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-			N	NO RPT		104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
HEFLEY 4				WELL #: 7	RRCID -> 228643	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10911	- 11518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2	N	-0-		155
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		155
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		155
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		155
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2	N	-0-		155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11083	- 11499		
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		159
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		159
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		159
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		159
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2	N	-0-		159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		159

MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10896	- 11368		
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		94
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		94
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		94
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		94
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOLLAND -C-				WELL #: 5703	RRCID -> 064567	COMPL. DATE 12/10/1975	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11438	- 11788		
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	4 1	447 2	N	8		28
						9 9					
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3 1	460 2	N	5		33
						6 9					
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	4 1	462 2	N	4		37
						4 9					
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4 1	427 2	N	1	1 8	37
						1 9					
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	3 1	406 2	N	-0-		37
09	480 N	369	-0-	-111	-0-	4 1	365 2	N	-0-		37

HOLLAND -C-				WELL #: 5712	RRCID -> 101639	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 14830	PERF.11172	- 11182		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXON				WELL #: 2056	RRCID -> 108436	COMPL. DATE 01/11/2014	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 4450	- 6425		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
DIXON		WELL #:		3056	RRCID ->	108743	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11261 - 11569	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

HOLLAND -C-		WELL #:		5715	RRCID ->	126634	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	14787	PERF.	11162 - 11172	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6810	RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11394 - 11550	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11252 - 11594	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11175 - 11510	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11244 - 11560	
04	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	13	1	1547	2	N	11	1 8	137
						12	9						
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	13	1	1698	2	N	-0-		137
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	2	N	1		138
						1	9						
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	14	1	1658	2	N	2	2 8	138
						2	9						
08	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	13	1	1551	2	N	-0-		138
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	18	1	1816	2	N	-0-		138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001										TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122	- 11431		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000										TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228	- 11428		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001										TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216	- 11453		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

CARR 13 WELL #: 1316 RRCID -> 182354 COMPL. DATE 03/26/2001										TOTAL DEPTH	11740	PERF.11168	- 11463		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	11743	PERF.10954	- 11553		
04	990 N	832	-0-	-158	-0-	7	1	823	2	Y	2	2	8		58
						2	9								
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	7	1	943	2	Y	-0-				58
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	7	1	833	2	Y	4				62
						4	9								
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	7	1	779	2	Y	10				72
						11	9								
08	899 N	572	-0-	-327	-0-	5	1	558	2	Y	8				80
						9	9								
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	Y	8				88
						9	9								

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH	11789	PERF.11240	- 11572		
04	570 N	371	-0-	-199	-0-	3	1	368	2	Y	-0-				74
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	3	1	364	2	Y	-0-				74
06	450 N	298	-0-	-152	-0-	2	1	296	2	Y	-0-				74
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-				74
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	2	1	283	2	Y	-0-				74
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	-0-				73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND -C-		WELL #:		5707	RRCID ->	184286	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11804	PERF.11195	- 11588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446				N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048	- 11569		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

HOLLAND -C-		WELL #:		5705	RRCID ->	185921	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11150	- 11790		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6808	RRCID ->	185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11102	- 11768		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166	- 11507		
04	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	15 1	1720 2	N	15	3 8		97		
05	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	17 9	1741 2	N	6			103		
06	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	13 1	1661 2	N	9			112		
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	7 9	1688 2	N	7	2 8		117		
08	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	13 1	1670 2	N	10			127		
09	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	10 9	1607 2	N	8			135		

CARR 14		WELL #:		1401	RRCID ->	186116	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11329	- 11546		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 5404		RRCID -> 186974	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11223	- 11625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MEADOWS "A"				WELL #: 4305	RRCID -> 187048	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11143	- 11558							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS				WELL #: 4403	RRCID -> 187067	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11199	- 11505							
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	11 1	1344 2	N	2							165
						2 9										
05	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	10 1	1400 2	N	-0-							165
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	11 1	1355 2	N	-0-							165
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	12 1	1442 2	N	2							167
						2 9										
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	12 1	1403 2	N	6							173
						7 9										
09	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	13 1	1284 2	N	7							180
						8 9										

TEAS 43				WELL #: 4309	RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206	- 11478							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CARR 12				WELL #: 1213	RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930	- 11568							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43				WELL #: 4304	RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157	- 11556							
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	4 1	489 2	N	-0-							107
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	3 1	461 2	N	-0-							107
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	3 1	396 2	N	-0-							107
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4 1	430 2	N	-0-							107
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	4 1	428 2	N	-0-							107
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4 1	417 2	N	-0-							107

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999	- 11288					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11204	- 11493					
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			72
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10990	- 11559					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11152	- 11531					
04	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	12 1	1352 2	N	19				112
						21 9							
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	11 1	1454 2	N	15				127
						17 9							
06	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	11 1	1332 2	N	13				140
						14 9							
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	11 1	1274 2	N	12	2 8			150
						13 9							
08	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	12 1	1398 2	N	27				177
						30 9							
*09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	14 1	1422 2	N	18				195
						20 9							

GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10932	- 11094					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11132	- 11498					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #: 1314P		RRCID -> 194804	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11388	- 11564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	10 1	1203 2	N	15	191 1	1 8	60	
05	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	17 9	1193 2	N	13			73	
06	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	9 1	1123 2	N	12			85	
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	14 9	1210 2	N	9	1 8		93	
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	9 1	1184 2	N	10			103	
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	13 9	1127 2	N	13			117	

CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11280	- 11612			
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	8 1	896 2	N	12	2 8		117	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	13 9	947 2	N	8			125	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	7 1	923 2	N	3			128	
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	9 9	979 2	N	17	2 8		143	
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	3 9	970 2	N	9			152	
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	8 1	927 2	N	8			160	

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11213	- 11395			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11362	- 11560			
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	29 1	3388 2	N	-0-			208	
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	26 1	3505 2	N	-0-			208	
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	29 1	3595 2	N	5			213	
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	6 9	3798 2	N	-0-			213	
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	32 1	3558 2	N	177	177 1		213	
*09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	30 1	2130 2	N	-0-			35	

CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11238	- 11573			
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	18 1	2070 2	N	3			133	
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	3 9	2117 2	N	5			138	
06	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	16 1	1922 2	N	-0-			138	
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	15 1	2069 2	N	-0-			138	
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	17 1	2183 2	N	30			168	
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	19 1	2101 2	N	33			202	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	16	1	1841	2	N	18	2	8		88
						20	9								
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	2	N	29				117
						32	9								
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1940	2	N	16				133
						18	9								
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	17	1	2077	2	N	16	4	8		145
						18	9								
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	17	1	1981	2	N	13				158
						14	9								
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	18	1	1867	2	N	12				170
						13	9								

NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1	5 8	-0-

CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684						
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	21	1	2454	2	N	39	4	8		207
						43	9								
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	19	1	2535	2	N	23	188	1		42
						25	9								
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	19	1	2397	2	N	15				57
						17	9								
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	20	1	2344	2	N	3	3	8		57
						3	9								
08	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	21	1	2465	2	N	13				70
						14	9								
09	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	22	1	2226	2	N	20				90
						22	9								

CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	6 1	706 2	N	4	166 1	18
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4 9	651 2	N	-0-		18
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	5 1	650 2	N	-0-		18
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	5 1	602 2	N	-0-		18
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	6 1	676 2	N	-0-		18
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	6 1	611 2	N	-0-		18

HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		60
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 2	N	-0-		60
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	N	2		62
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 9	98 2	N	-0-		62
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	N	-0-		62
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	1 1	73 2	N	-0-		62

WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543		
04	570 N	405	-0-	-165	-0-	3 1	402 2	N	-0-		103
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	3 1	389 2	N	-0-		103
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	2 1	253 2	N	15		118
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 9	358 2	N	-0-		118
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	3 1	343 2	N	-0-		118
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	328 2	N	-0-		118

HEFLEY		WELL #: 4106P		RRCID -> 197569		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR-MUSE		WELL #: 5505P		RRCID -> 197728		COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11374 - 11506		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEARSON		WELL #: 5507P		RRCID -> 197729		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508		
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	3 1	311 2	N	-0-		77
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	5 1	617 2	N	-0-		77
06	810 N	392	-0-	-418	-0-	3 1	389 2	N	-0-		77
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3 1	407 2	N	-0-		77
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	4 1	468 2	N	-0-		77
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4 1	389 2	N	-0-		77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242	- 11586				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	843	-0-	-267	-0-	7	1	821	2	N	14			132
						15	9							
05	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	8	1	1055	2	N	3			135
						3	9							
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	9	1	1127	2	N	42			177
						46	9							
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	14	1	1625	2	N	11			188
						12	9							
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	12	1	1403	2	N	15			203
						17	9							
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	14	1	1466	2	N	16	184	1	35
						18	9							

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003			TOTAL DEPTH 11890			PERF.11234 - 11591		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 11810			PERF.11307 - 11636		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 11920			PERF.11661 - 11763		
04	2040 N	1754	-0-	-286	-0-	15	1	1735	2	N	4	3	8	58
						4	9							
05	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	12	1	1658	2	N	-0-			58
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	15	1	1893	2	N	-0-			58
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	18	1	2149	2	N	-0-			58
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	2	N	-0-			58
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	N	-0-			58

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11680			PERF.11172 - 11488		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

TEAS 43		WELL #: 4308P		RRCID -> 198241		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11906			PERF.11069 - 11566		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292 - 11670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942 - 11030	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			130
CARR 13		WELL #: 1301P		RRCID -> 198478	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11318 - 11606	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11064 - 11558	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	9 1	1004 2 N	11
						12 9		113
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	7 1	955 2 N	9
						10 9		122
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	7 1	843 2 N	11
						12 9		133
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	6 1	765 2 N	6
						7 9		1 8
08	961 N	818	-0-	-143	-0-	7 1	796 2 N	14
						15 9		152
09	870 N	709	-0-	-161	-0-	7 1	678 2 N	22
						24 9		173
CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11163 - 11560	
04	1740 N	958	-0-	-782	-0-	8 1	950 2 N	-0-
						6 1	753 2 N	-0-
05	1612 N	759	-0-	-853	-0-	7 1	888 2 N	-0-
						13 1	1609 2 N	2
06	1590 N	895	-0-	-695	-0-	2 9		2 8
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	10 1	1228 2 N	-0-
						16 1	1581 2 N	-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			77
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			77
CARR 14		WELL #: 1415P		RRCID -> 199316	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 11495	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11389	- 11520								

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4213P		RRCID -> 199364	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11358	- 11530								

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARR 12		WELL #: 1229		RRCID -> 199402	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 14150	PERF.10910	- 11522								

04	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1728	2	22	9	N	20	4	8			158
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1739	2	35	9	N	32					190
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1675	2	6	9	N	5					195
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	2	15	9	N	14	2	8			207
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1520	2	9	9	N	8					215
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7	190	1			32

HEFLEY		WELL #: 4103P		RRCID -> 199455	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 13315	PERF. 1180	- 11521								

04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	N	14					202
						15	9									
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	6	1	855	2	N	-0-	169	1			33
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	6	1	787	2	N	2					35
						2	9									
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	829	2	N	3					38
						3	9									
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	7	1	814	2	N	10					48
						11	9									
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	8	1	787	2	N	8					57
						9	9									

WILLIS "A"		WELL #: 4408P		RRCID -> 199456	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10410	- 11552								

04	810 N	612	-0-	-198	-0-	5	1	607	2	N	-0-					162
05	837 N	610	-0-	-227	-0-	5	1	605	2	N	-0-					162
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	5	1	575	2	N	-0-					162
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	N	-0-					162
08	620 N	442	-0-	-178	-0-	4	1	438	2	N	-0-					162
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	5	1	528	2	N	1	145	1			18
						1	9									

CARR 13		WELL #: 1313P		RRCID -> 199463	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11387	- 11540								

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2160 N	1704	-0-	-456	-0-	14	1	1690	2	N	-0-			103
05		2232 N	1620	-0-	-612	-0-	12	1	1608	2	N	-0-			103
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	14	1	1756	2	N	-0-			103
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	16	1	1852	2	N	4			107
							4	9							
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	16	1	1849	2	N	-0-			107
*09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-			127

CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516															
04		1200 N	1076	-0-	-124	-0-	9	1	1067	2	Y	-0-			145
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-			145
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1053	2	Y	-0-			145
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	9	1	1094	2	Y	-0-			145
08		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	9	1	1075	2	Y	-0-			145
09		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	10	1	994	2	Y	-0-			145

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785															
04		2340 N	2278	-0-	-62	-0-	19	1	2213	2	N	42	2	8	210
							46	9							
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	17	1	2306	2	N	30	192	1	48
							33	9							
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	18	1	2207	2	N	10			58
							11	9							
07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	19	1	2305	2	N	23	4	8	77
							25	9							
08		2356 N	2351	-0-	-5	-0-	20	1	2308	2	N	21			98
							23	9							
*09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	22	1	2284	2	N	18			117
							20	9							

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557															
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-			103
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-			103
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-			103
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	N	-0-			103
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	2	N	-0-			103
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	2	1	205	2	N	-0-			103

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627															
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			138
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			138
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
HEFLEY			WELL #: 4104P		RRCID -> 202313			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	16	1 1848	2 N	-0-		137
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	14	1 1897	2 N	-0-		137
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	15	1 1869	2 N	-0-		137
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	15	1 1739	2 N	-0-		137
08		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	15	1 1699	2 N	1		138
09		1890 N	1591	-0-	-299	-0-	15	1 1573	2 N	3		142
							3	9				

VANDIVER			WELL #: 5421P		RRCID -> 202559			COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841	
04		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	12	1 1365	2 N	-0-		70
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	13	1 1730	2 N	-0-		70
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	13	1 1589	2 N	2		72
							2	9				
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	12	1 1379	2 N	17	2 8	87
							19	9				
08		1736 N	1309	-0-	-427	-0-	11	1 1287	2 N	10		97
							11	9				
09		1590 N	662	-0-	-928	-0-	6	1 655	2 N	1		97
							1	9				

TEAS 43			WELL #: 4302P		RRCID -> 202560			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668	
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	10	1 1152	2 N	-0-		200
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	12	1 1549	2 N	13		213
							14	9				
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	12	1 1450	2 N	13	1 8	225
							14	9				
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	13	1 1559	2 N	16	191 1	50
							18	9				
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	13	1 1554	2 N	15		65
							17	9				
*09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	14	1 1469	2 N	13		78
							14	9				

TEAS 42			WELL #: 4211P		RRCID -> 202561			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

HEFLEY			WELL #: 4102P		RRCID -> 202927			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526	
04		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	13	1 1549	2 N	13		165
							14	9				
05		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	11	1 1534	2 N	10		175
							11	9				
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	14	1 1786	2 N	8		183
							9	9				
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	12	1 1467	2 N	5		188
							6	9				
08		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	13	1 1494	2 N	4		192
							4	9				
09		1800 N	1636	-0-	-164	-0-	16	1 1607	2 N	12		203
							13	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11329 - 11506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11243 - 11473			
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	8	1	914	2	N	4	181	1		18
05	992 N	933	-0-	-59	-0-	7	1	905	2	N	19				37
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	21	9								
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	N	5				42
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	6	9								
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	959	2	14	9	N	13				55
						7	1	810	2	N	5				60
						6	9								
						9	1	877	2	N	2				62
						2	9								

FILLINGIM		WELL #:		4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12329 - 12390			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	11167 - 11578			
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	20	1	2310	2	N	1	1	8		208
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	1	9								
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	19	1	2491	2	N	-0-				208
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2240	2	N	-0-				208
08	2511 N	2196	-0-	-315	-0-	20	1	2369	2	N	2	2	8		208
09	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2	9								
						18	1	2167	2	N	10				218
						11	9								
						21	1	2117	2	N	20				238
						22	9								

PEARSON		WELL #:		5502P	RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11076 - 11511			
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	585	2	N	-0-				17
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	2	N	-0-				17
06	540 N	254	-0-	-286	-0-	2	1	252	2	N	-0-				17
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	N	-0-				17
08	992 N	387	-0-	-605	-0-	3	1	381	2	N	3				20
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	9								
						3	1	323	2	N	-0-				20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		10	1	1209	2	N	10		107
							11	9						
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		9	1	1246	2	N	1		108
							1	9						
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		9	1	1148	2	N	-0-		108
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		10	1	1161	2	N	-0-		108
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-		11	1	1231	2	N	-0-		108
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		11	1	1150	2	N	23		132
							25	9						

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

04	810 N	709	-0-	-101	-0-		6	1	702	2	N	1		43
							1	9						
05	806 N	769	-0-	-37	-0-		6	1	761	2	N	2		45
							2	9						
06	810 N	701	-0-	-109	-0-		6	1	695	2	N	-0-		45
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-		5	1	646	2	N	-0-		45
08	775 N	677	-0-	-98	-0-		6	1	671	2	N	-0-		45
09	690 N	555	-0-	-135	-0-		5	1	539	2	N	10		55
							11	9						

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

04	1050 N	922	-0-	-128	-0-		8	1	903	2	N	10	1 8	107
							11	9						
05	1054 N	958	-0-	-96	-0-		7	1	939	2	N	11		118
							12	9						
06	1140 N	894	-0-	-246	-0-		7	1	877	2	N	9		127
							10	9						
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-		7	1	864	2	N	8		135
							9	9						
08	961 N	913	-0-	-48	-0-		8	1	899	2	N	5		140
							6	9						
09	900 N	882	-0-	-18	-0-		9	1	867	2	N	5		145
							6	9						

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		3	1	376	2	N	-0-		60
05	248 N	242	-0-	-6	-0-		2	1	240	2	N	-0-		60
06	270 N	258	-0-	-12	-0-		2	1	256	2	N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
08	248 N	104	-0-	-144	-0-		1	1	103	2	N	-0-		60
09	270 N	247	-0-	-23	-0-		2	1	245	2	N	-0-		60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

04	1500 N	1415	-0-	-85	-0-		12	1	1386	2	N	15		173
							17	9						
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-		11	1	1479	2	N	12		185
							13	9						
06	1350 N	1325	-0-	-25	-0-		10	1	1307	2	N	7		192
							8	9						
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		14	1	1651	2	N	8	2 8	198
							9	9						
08	1488 N	1313	-0-	-175	-0-		11	1	1292	2	N	9		207
							10	9						
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		14	1	1466	2	N	13		220
							14	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11087 - 11784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1753	-0-	-407	-0-	15	1	1726	2	N	11	1	8	42
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	12	9	1877	2	N	6			48
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	14	1	1855	2	N	19			67
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	7	9	1939	2	N	9	3	8	73
08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	15	1	1819	2	N	15			88
09	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	16	1	1849	2	N	18			107
						17	9							
						18	1							
						20	9							
CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11307 - 11570				
04	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	13	1	1464	2	N	21	1	8	157
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	23	9	1520	2	N	21			178
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	17			195
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	12	1	1292	2	N	15			210
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	19	9	1480	2	N	18	191	1	37
09	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	11	1	1417	2	N	12			48
						13	9							
KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11349 - 11678				
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-			40
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	2	N	-0-			40
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	2	1	194	2	N	-0-			40
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	N	-0-			40
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-			40
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	N	-0-			40
CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11324 - 11637				
04	2070 N	2018	-0-	-52	-0-	17	1	1993	2	N	7	2	8	97
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	8	9	2027	2	N	5			102
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	15	1	1929	2	N	-0-			102
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	16	1	1858	2	N	1			103
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1	9	2106	2	N	17			120
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	18	1	1944	2	N	10			130
						19	9							
						11	9							
TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11226 - 11719				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5511P	RRCID ->	204603	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11066	-	11712
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	2	N	-0-		50
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	2	N	-0-		50
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	2	N	-0-		50
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	N	-0-		50
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	-0-		50
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-		50

DIXON		WELL #:		5611P	RRCID ->	204604	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11336	-	11604
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	7	1	846	2	N	6	168 1	35
05	961 N	772	-0-	-189	-0-	6	1	764	2	N	2		37
06	870 N	739	-0-	-131	-0-	6	1	733	2	N	-0-		37
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	6	1	752	2	N	6		43
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	7	1	829	2	N	5		48
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	3		52

NOAH		WELL #:		814P	RRCID ->	204628	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11203	-	12185
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	6	1	689	2	N	6	1 8	100
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	6	1	729	2	N	5		105
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	6	1	690	2	N	3		108
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	2	N	-0-		108
08	744 N	405	-0-	-339	-0-	6	1	393	2	N	5		113
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	7	1	773	2	N	7		120

KEETON		WELL #:		5616P	RRCID ->	204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331	-	11683
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	24	1	2822	2	N	19	3 8	133
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	21	1	2993	2	N	2		135
06	2700 X	2698	-0-	-2	-0-	21	1	2674	2	N	3		138
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	24	1	2912	2	N	2	2 8	138
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	25	1	2883	2	N	-0-		138
*09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2736	2	N	2		140

NOAH		WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883	-	11296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
CARR 13			WELL #: 1308P		RRCID -> 204798			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2400 N	2272	-0-	-128	-0-	19	1	2233	2	N	18	2	8	110
							20	9							
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	17	1	2286	2	N	2			112
							2	9							
06		2220 N	2106	-0-	-114	-0-	17	1	2083	2	N	5			117
							6	9							
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	19	1	2256	2	N	28			145
							31	9							
08		2294 N	2221	-0-	-73	-0-	19	1	2191	2	N	10			155
							11	9							
*09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2140	2	N	3			158
							3	9							

FILLINGIM			WELL #: 4003P		RRCID -> 205484			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440				
04		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	12	1	1340	2	N	18	197	1	54
							20	9							
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	2	N	12			66
							13	9							
06		1380 N	1293	-0-	-87	-0-	11	1	1262	2	N	18			84
							20	9							
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	6	1	1347	2	N	3			87
							3	9							
08		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	14	1	1299	2	N	11			98
							12	9							
09		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	12	1	1198	2	N	8			107
							9	9							

MEEK 70			WELL #: 7010P		RRCID -> 205620			COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42			WELL #: 4207P		RRCID -> 205621			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626				
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	7	1	847	2	N	-0-			80
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	7	1	891	2	N	-0-			80
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	7	1	857	2	N	-0-			80
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	8	1	896	2	N	-0-			80
08		899 N	882	-0-	-17	-0-	7	1	875	2	N	-0-			80
09		870 N	851	-0-	-19	-0-	8	1	843	2	N	-0-			80

HOLLAND -C-			WELL #: 5710P		RRCID -> 205664			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750				
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	16	1	1837	2	N	21	3	8	198
							23	9							
05		1984 N	1956	-0-	-28	-0-	14	1	1896	2	N	42			240
							46	9							
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	15	1	1821	2	N	18			258
							20	9							
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	16	1	1879	2	N	25	194	1	2 8 87
							28	9							
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	17	1	1946	2	N	15			102
							17	9							
09		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	18	1	1820	2	N	13			115
							14	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #:	5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11353 - 11600					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	14 1	1603 2	N		11	1 8				185
							12 9									
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	12 1	1620 2	N		13					198
							14 9									
06		1590 N	1457	-0-	-133	-0-	12 1	1437 2	N		7					205
							8 9									
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	13 1	1573 2	N		5					210
							6 9									
08		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	14 1	1586 2	N		2					212
							2 9									
*09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	15 1	1514 2	N		2					213
							2 9									

DIXON		WELL #:	5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11281 - 11562					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					33
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					33

TEAS 42		WELL #:	4204P	RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11358 - 11625					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20

HEFLEY		WELL #:	4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11065 - 11626					
04		3000 X	2619	-0-	-381	-0-	22 1	2573 2	N		22					110
							24 9									
05		2883 X	2812	-0-	-71	-0-	21 1	2778 2	N		12					122
							13 9									
06		2790 X	2635	-0-	-155	-0-	21 1	2590 2	N		22	1 8				143
							24 9									
07		2883 X	2470	-0-	-413	-0-	20 1	2437 2	N		12					155
							13 9									
08		2821 N	2183	-0-	-638	-0-	18 1	2154 2	N		10					165
							11 9									
*09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	26 1	2662 2	N		25					190
							28 9									

BOURASSA C		WELL #:	4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11057 - 11702					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR 14		WELL #:		1413P	RRCID ->	206849	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11366 - 11702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				-0-

PEARSON		WELL #:		5508P	RRCID ->	206891	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11061 - 11742				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10912 - 11514				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33

CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11430 - 11720				
04	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	15 4 9	1797	2	N	4	4 8	100				
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	15 1	1956	2	N	-0-		100				
06	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	14 1	1801	2	N	-0-		100				
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	14 4 9	1712	2	N	4	2 8	102				
08	1984 N	1406	-0-	-578	-0-	12 1	1394	2	N	-0-		102				
09	1830 N	1011	-0-	-819	-0-	10 25 9	976	2	N	23		125				

CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11363 - 11716				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23

MEEK 68		WELL #:		6802P	RRCID ->	207587	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10295 - 11685				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	11	1	1315	2	N	-0-	213	
05	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	9	1	1245	2	N	-0-	213	
06	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	10	1	1214	2	N	2	215	
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	2	9	1428	2	N	-0-	215	
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	12	1	1473	2	N	27	242	
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	13	1	1377	2	N	22	196 1	68
						14	1						
						24	9						

CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10971 - 11604			
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	2	N	3	3 8	138
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	3	9	1578	2	N	-0-		138
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	12	1	1482	2	N	2		140
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	2	9	1670	2	N	4	2 8	142
08	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	14	1	1512	2	N	1		143
09	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	4	9	1274	2	N	3		147
						13	1						
						3	9						

TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341 - 11664			
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	3	1	400	2	N	1	196 1	70
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	1	9	729	2	N	-0-		70
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	939	2	N	-0-		70
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	2	N	-0-		70
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	N	-0-		70
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	8	1	918	2	N	7		77
						9	9						

CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157 - 11512			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11219 - 11591										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	N	9	1	8			200
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	-0-	10	9	1029	2	N	10					210
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	N	8					218
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1034	2	N	5					223
08	1054 N	931	-0-	-123	-0-	-0-	8	1	915	2	N	7	184	1			46
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	8					55
MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10986 - 11578										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11275 - 11625										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11376 - 11694										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR-MUSE		WELL #: 5522 P		RRCID -> 209140	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 11986	PERF.11426 - 11767										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11183 - 11251										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365	- 11637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		360 N	208	-0-	-152	-0-	2 1	206 2	N	-0-			42
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 2	N	-0-			42
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 1	278 2	N	-0-			42
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 1	273 2	N	-0-			42
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	2 1	264 2	N	-0-			42
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	3 1	255 2	N	-0-			42

VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209	- 11766	
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	14 1	1604 2	N	3	1 8	122	
							3 9						
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	11 1	1441 2	N	-0-			122
06		1530 N	1300	-0-	-230	-0-	10 1	1287 2	N	3			125
							3 9						
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	10 1	1226 2	N	-0-			125
08		1457 N	1244	-0-	-213	-0-	11 1	1233 2	N	-0-			125
09		1290 N	1083	-0-	-207	-0-	11 1	1072 2	N	-0-			125

WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11190	- 11548	
04		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	9 1	1002 2	N	-0-			68
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	8 1	1097 2	N	-0-			68
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	8 1	984 2	N	-0-			68
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	9 1	1031 2	N	-0-			68
08		1116 N	952	-0-	-164	-0-	8 1	944 2	N	-0-			68
09		990 N	900	-0-	-90	-0-	9 1	891 2	N	-0-			68

HOLLAND C		WELL #:		5704 P	RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11492	- 11791	
04		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	8 1	993 2	N	15	3 8	90	
							17 9						
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	8 1	1112 2	N	3			93
							3 9						
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	8 1	1037 2	N	15			108
							17 9						
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	9 1	1072 2	N	13	4 8	117	
							14 9						
08		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	9 1	1045 2	N	3			120
							3 9						
09		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	10 1	1014 2	N	7			127
							8 9						

MEEK 68		WELL #:		6811 P	RRCID ->	209310	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11375	- 11718	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 14		WELL #: 1403 P		RRCID ->	209391	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11344	-	11593	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID ->	209392	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11324	-	11614	
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		9 1	1111 2	N	136	185 1		54
							150 9						
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		8 1	1070 2	N	-0-			54
06	990 N	871	-0-	-119	-0-		7 1	860 2	N	4			58
							4 9						
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-		8 1	952 2	N	5			63
							6 9						
08	1085 N	939	-0-	-146	-0-		8 1	927 2	N	4			67
							4 9						
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-		9 1	913 2	N	15			82
							17 9						

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID ->	209394	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11240	-	11512	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID ->	209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11381	-	11718	
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-		13 1	1490 2	N	17	2 8		127
							19 9						
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		12 1	1564 2	N	15			142
							17 9						
06	1530 N	1525	-0-	-5	-0-		12 1	1496 2	N	15			157
							17 9						
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		12 1	1445 2	N	13			170
							14 9						
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		13 1	1571 2	N	5			175
							6 9						
09	1530 N	1414	-0-	-116	-0-		14 1	1391 2	N	8			183
							9 9						

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID ->	209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11457	-	11775	
04	1050 N	970	-0-	-80	-0-		8 1	954 2	N	7			165
							8 9						
05	1023 N	860	-0-	-163	-0-		6 1	848 2	N	5			170
							6 9						
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-		6 1	799 2	N	7			177
							8 9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-		7 1	859 2	N	7	1 8		183
							8 9						
08	868 N	859	-0-	-9	-0-		7 1	846 2	N	5			188
							6 9						
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-		8 1	819 2	N	7			195
							8 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11335 - 11653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47

MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11003 - 11559	
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	6 1 21 9	759 2 N 19	62
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	6 1 17 9	793 2 N 15	77
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	6 1 22 9	764 2 N 20	97
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	7 1 17 9	802 2 N 15	112
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	7 1 17 9	781 2 N 15	127
09	780 N	774	-0-	-6	-0-	7 1 17 9	750 2 N 15	142

WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11203 - 11558	
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	7 1 3 9	777 2 N 3 193 1	72
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	5 1	668 2 N -0-	72
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	5 1	573 2 N -0-	72
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	6 1	746 2 N -0-	72
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	7 1	765 2 N -0-	72
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	7 1	712 2 N -0-	72

MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11006 - 11604	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	10

BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11020 - 11572	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID -> 212047	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 11664	PERF.11134 - 11455						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	12	1	1383	2	N	9	3 8	103
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	10	9	1425	2	N	9		112
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	11	1	1372	2	N	6		118
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	7	9	1451	2	N	5	1 8	122
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1444	2	N	8		130
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	N	3		133
						3	9						

CARR 14		WELL #: 1405 P		RRCID -> 212048	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 11833	PERF.11372 - 11641						
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	3	1	299	2	N	-0-		97
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	N	-0-		97
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-		97
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-		97
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	2	1	232	2	N	-0-		97
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	2	1	237	2	N	-0-		97

CARR 14		WELL #: 1416 P		RRCID -> 212049	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11861	PERF.11368 - 11657						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170

DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11324 - 11578						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

VANDIVER		WELL #: 5402 P		RRCID -> 212661	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11130 - 11716						
04	690 N	518	-0-	-172	-0-	4	1	514	2	N	-0-		178
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-		178
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	4		182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		182
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-		182
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	N	7		188
						8	9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	N	5				147
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6	9	10	1	N	10				157
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	11	9	9	1	N	5				162
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	6	9	10	1	N	1				163
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1	9	12	1	N	7				170
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	12	1	8	9	N	17				187
						13	1	19	9						

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

04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	21	1	2513	2	N	6	198	1		33
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	7	9	19	1	N	2				35
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2	9	19	1	N	9	1	8		43
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	10	9	21	1	N	-0-				43
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	21	1	21	1	N	-0-				43
*09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	8	9	N	7				50

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

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

 MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-				33
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	N	-0-				33
06	300 N	181	-0-	-119	-0-	1	1	180	2	N	-0-				33
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	N	-0-				33
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	2	1	205	2	N	-0-				33
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	17				38
						19	9								

 MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
FLOWERS A			WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977 - 11287			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

CARR 55			WELL #:		5530 P	RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11130 - 11736			
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	N	-0-			22
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	N	-0-			22
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	2	N	-0-			22
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-			22
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-			22
*09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-			22

TEAS 42			WELL #:		4208P	RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11245 - 11582			
04		810 N	775	-0-	-35	-0-	7	1	766	2	N	2			147
05		837 N	786	-0-	-51	-0-	6	1	780	2	N	-0-			147
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-			147
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	7	1	879	2	N	-0-			147
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	7	1	793	2	N	-0-			147
09		840 N	788	-0-	-52	-0-	8	1	780	2	N	-0-			147

HEFLEY			WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533			
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	8	1	973	2	N	7			177
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	823	2	N	5			182
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	6	9	967	2	N	1			183
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	8	1	1013	2	N	5	161	1	27
08		837 N	680	-0-	-157	-0-	6	1	673	2	N	1			28
09		990 N	921	-0-	-69	-0-	9	1	895	2	N	15			43

MEEK 68			WELL #:		6815 P	RRCID ->	214551	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11376 - 11743			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

MEEK 70			WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519			
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 14		WELL #: 1412P		RRCID ->	215353	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11406	-	11718
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11064	-	11548
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 8		-0-

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466	-	11743
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271	-	11564
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	-0-	4 1	465 2	N	-0-			85
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1135 2	N	-0-			85
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	755 2	N	-0-			85
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	741 2	N	-0-			85
08	1147 N	656	-0-	-491	-0-	-0-	6 1	650 2	N	-0-			85
09	750 N	657	-0-	-93	-0-	-0-	6 1	651 2	N	-0-			85

CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10922	-	11537
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

MEEK 68		WELL #: 6804P		RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11367	-	11496
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5728 P		RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11434	-	11793
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			132
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5610P		RRCID -> 216394		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11310 - 11624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	16	1	1912	2	N	14			217
05	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	15	9	1904	2	N	13			230
06	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	14	1	1836	2	N	11	194	1	47
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	12	9	1931	2	N	12	2	8	57
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	16	1	1952	2	N	11			68
*09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	13	9	1868	2	N	12			80

DIXON		WELL #: 5603P		RRCID -> 216395		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11222 - 11675				
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	10	1	1126	2	N	11	2	8	97
05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	12	9	1139	2	N	5			102
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	6	9	1006	2	N	6			108
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	8	1	1053	2	N	9			117
08	1147 N	985	-0-	-162	-0-	7	9	977	2	N	-0-			117
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	10	9	948	2	N	2			118

WILLIS		WELL #: 4424P		RRCID -> 216397		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11263 - 11543				
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	6	1	650	2	N	-0-			102
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	5	1	652	2	N	-0-			102
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	5	1	635	2	N	-0-			102
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	722	2	N	-0-			102
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	N	-0-			102
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-			102

WILLIS		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11203 - 11582				
04	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	10	1	1159	2	N	-0-			240
05	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	8	1	1038	2	N	-0-	148	1	92
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	9	1	1180	2	N	-0-			92
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	11	1	1273	2	N	16			108
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	18	9	1250	2	N	10			118
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	11	9	1206	2	N	12			130

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11414 - 11739				
04	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	23	1	2680	2	N	2	2	8	108
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2	9	3006	2	N	-0-			108
06	2760 N	2707	-0-	-53	-0-	21	1	2680	2	N	5			113
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	6	9	2693	2	N	-0-			113
08	2914 N	2782	-0-	-132	-0-	23	1	2758	2	N	-0-			113
09	2700 N	2648	-0-	-52	-0-	24	1	2622	2	N	-0-			113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11100 - 11522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	10	1	1189	2	N	1			88
05	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	9	1	1154	2	N	-0-			88
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1221	2	N	2			90
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	11	1	1255	2	N	-0-			90
08	1178 N	885	-0-	-293	-0-	7	1	876	2	N	2			92
09	1230 N	458	-0-	-772	-0-	4	1	452	2	N	2			93
						2	9							
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207 - 11536			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005										TOTAL DEPTH 11835	PERF.11055 - 11558			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 8		-0-
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005										TOTAL DEPTH 11825	PERF.11315 - 11639			
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	8	1	986	2	N	1	1 8		245
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	7	1	961	2	N	-0-	187 1		58
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	6	1	784	2	N	4			62
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	5	1	644	2	N	10	2 8		70
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	11	9							
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	8	1	951	2	N	5			75
						6	9							
						9	1	871	2	N	5			80
						6	9							
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110 - 11542			
04	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	19	1	2226	2	N	4	2 8		207
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	4	9				-0-			207
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	18	1	2437	2	N	1			208
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	19	1	2362	2	N	6	190 1	2 8	22
08	2449 N	2115	-0-	-334	-0-	20	1	2435	2	N	7			
09	2370 N	2165	-0-	-205	-0-	18	1	2097	2	N	-0-			22
						21	1	2141	2	N	3			25
						3	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11341 - 11673					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	835	-0-	-95	-0-		7	1	820	2	N	7	1	8	63
05	868 N	854	-0-	-14	-0-		8	9							63
06	840 N	836	-0-	-4	-0-		6	1	848	2	N	-0-			73
							7	1	818	2	N	10			
							11	9							
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-		7	1	862	2	N	12	2	8	83
							13	9							
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-		7	1	864	2	N	2			85
							2	9							
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-		8	1	832	2	N	3			88
							3	9							

CARR		WELL #: 5701		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11263 - 11890					
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		13	1	1469	2	N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11210 - 11597					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			325
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			325
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			325
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			325
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			325
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			325

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10914 - 11414					
04	1170 N	1092	-0-	-78	-0-		9	1	1029	2	N	49			212
							54	9							
05	1302 N	1016	-0-	-286	-0-		7	1	964	2	N	41	191	1	62
							45	9							
06	1080 N	905	-0-	-175	-0-		7	1	848	2	N	45			107
							50	9							
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-		7	1	839	2	N	25			132
							28	9							
08	1023 N	815	-0-	-208	-0-		7	1	780	2	N	25			157
							28	9							
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-		8	1	851	2	N	40			197
							44	9							

CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 11710		PERF.10920 - 11557					
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		11	1	1292	2	N	15	1	8	137
							17	9							
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		10	1	1374	2	N	10			147
							11	9							
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		10	1	1241	2	N	8			155
							9	9							
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		11	1	1356	2	N	7	2	8	160
							8	9							
08	1395 N	1144	-0-	-251	-0-		10	1	1126	2	N	7			167
							8	9							
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		12	1	1254	2	N	7			173
							8	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099											
CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	15 1	2	2	2 8	212
							2 9				
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13 1	2	-0-		212
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	13 1	2	-0-		212
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	14 1	2	-0-		212
08		1705 N	1669	-0-	-36	-0-	14 1	2	-0-	175 1	37
09		1650 N	1408	-0-	-242	-0-	14 1	2	3		40
							3 9				

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653											
04		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	10 1	2	18	2 8	153
							20 9				
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	9 1	2	5		158
							6 9				
06		1200 N	1099	-0-	-101	-0-	9 1	2	10		168
							11 9				
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	10 1	2	17		185
							19 9				
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	10 1	2	10		195
							11 9				
09		1110 N	964	-0-	-146	-0-	9 1	2	7		202
							8 9				

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661											
04		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	10 1	2	14	2 8	190
							15 9				
05		1457 N	1280	-0-	-177	-0-	9 1	2	5		195
							6 9				
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	10 1	2	5		200
							6 9				
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	10 1	2	11	1 8	210
							12 9				
08		1271 N	1059	-0-	-212	-0-	9 1	2	16	181 1	45
							18 9				
09		1260 N	1060	-0-	-200	-0-	10 1	2	15		60
							17 9				

CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11282 - 11589											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1081		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1081		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1081		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1081		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1081		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1081		N	-0-		-0-

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	13	1	1475	2	N	15		188
05	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	17	9	1355	2	N	4		192
06	1500 N	1239	-0-	-261	-0-	4	9	1211	2	N	16		208
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	2	N	27	187 1	48
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	11	1	1366	2	N	-0-		48
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	N	12		60
						13	9						

 HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	N	-0-		108
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	2	N	-0-		108
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	3	1	432	2	N	-0-		108
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	N	-0-		108
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	504	2	N	69	177 1	-0-
						76	9						
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	4	1	433	2	N	-0-		-0-

 MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

04	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	13	1	1577	2	N	20	189 1	83
						22	9						
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	34		117
						37	9						
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	N	18		135
						20	9						
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	14	1	1684	2	N	23	1 8	157
						25	9						
08	1798 N	1610	-0-	-188	-0-	13	1	1574	2	N	21		178
						23	9						
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1595	2	N	15		193
						17	9						

 PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

 PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	9	1	995	2	N	-0-		60
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	8	1	1015	2	N	-0-		60
06	990 N	958	-0-	-32	-0-	8	1	950	2	N	-0-		60
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-		60
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		60
09	960 N	29	-0-	-931	-0-	29	2			N	-0-		60

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11261 - 11626	
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	3	1	328	2	N	-0-	213
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	1	1	154	2	N	-0-	213
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	N	-0-	213
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	1	45
						1	9					
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-	45
09	480 N	213	-0-	-267	-0-	2	1	211	2	N	-0-	45

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11291 - 11644	
04	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	11	1	1261	2	N	5	178
						6	9					
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	N	-0-	178
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	2	N	-0-	178
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	4	182
						4	9					
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	2	N	48	230
						53	9					
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	12	1	1237	2	N	5	235
						6	9					

TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189 - 11589	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178

TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11074 - 11564	
04	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	17	1	2003	2	N	-0-	35
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	15	1	2071	2	N	5	40
						6	9					
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	16	1	1952	2	N	-0-	40
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	17	1	2080	2	N	3	43
						3	9					
08	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	17	1	2042	2	N	2	45
						2	9					
09	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	19	1	1943	2	N	7	52
						8	9					

TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11227 - 11498	
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2710	2	N	-0-	108
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	22	1	2932	2	N	-0-	108
06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	22	1	2776	2	N	-0-	108
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	24	1	2878	2	N	-0-	108
08	2945 N	2863	-0-	-82	-0-	24	1	2839	2	N	-0-	108
09	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	24	1	2425	2	N	48	157
						53	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
WILLIS			WELL #:		4419P	RRCID -> 219975			COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	14	1	1652	2	N	-0-			68
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	-0-			68
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1536	2	N	60			128
							66	9							
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	13	1	1583	2	N	-0-			128
08		1767 N	1609	-0-	-158	-0-	13	1	1574	2	N	20			148
							22	9							
09		1620 N	1529	-0-	-91	-0-	15	1	1497	2	N	15			163
							17	9							

WILLIS			WELL #:		4420P	RRCID -> 219976			COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519			
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	18	1	2116	2	N	-0-			108
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	17	1	2212	2	N	-0-			108
06		2070 N	2066	-0-	-4	-0-	16	1	2040	2	N	9			117
							10	9							
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	18	1	2185	2	N	-0-			117
08		2232 N	2090	-0-	-142	-0-	18	1	2072	2	N	-0-			117
09		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	20	1	2013	2	N	2			118
							2	9							

MEEK 68			WELL #:		6822P	RRCID -> 219977			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764			
04		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	9	1	1055	2	N	32	1 8		163
							35	9							
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1311	2	N	14			177
							15	9							
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1242	2	N	13			190
							14	9							
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	11	1	1320	2	N	20	2 8		208
							22	9							
08		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	11	1	1281	2	N	9	174 1		43
							10	9							
09		1260 N	1064	-0-	-196	-0-	10	1	1035	2	N	17			60
							19	9							

TEAS 42			WELL #:		4210P	RRCID -> 219978			COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WILLIS "A"			WELL #:		4422P	RRCID -> 219980			COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562			
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	10	1	1119	2	N	-0-			220
05		930 N	894	-0-	-36	-0-	7	1	887	2	N	-0-			220
06		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	8	1	1019	2	N	2			222
							2	9							
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	11	1	1263	2	N	-0-	174 1		48
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	11	1	1241	2	N	-0-			48
*09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1113	2	N	3			50
							3	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	6	1	696	2	N	1		93
05	775 N	581	-0-	-194	-0-	4	1	577	2	N	-0-		93
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	4	1	486	2	N	-0-		93
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	9	1	1019	2	N	14		107
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	15	9						
						9	1	1071	2	N	101	155 1	53
*09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	111	9						
						10	1	996	2	N	-0-		53
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11250 - 11593			
04	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	11	1	1283	2	N	10	3 8	130
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	11	9						
06	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	10	1	1284	2	N	-0-		130
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	2	N	-0-		130
08	1302 N	863	-0-	-439	-0-	9	1	1066	2	N	6	3 8	133
09	1170 N	451	-0-	-719	-0-	7	9						
						7	1	856	2	N	-0-		133
						4	1	447	2	N	-0-		133
CARR 13		WELL #: 1324P		RRCID -> 219983		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11302 - 11614			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11238 - 11556			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516			
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	8	1	913	2	N	-0-		177
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	6	1	831	2	N	-0-		177
06	780 N	688	-0-	-92	-0-	5	1	683	2	N	-0-		177
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	789	2	N	-0-		177
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	7	1	790	2	N	-0-		177
09	690 N	523	-0-	-167	-0-	5	1	518	2	N	-0-		177

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11354	- 11492		
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	19	2	8	192
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	21	9							217
06	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	9	1	1143	2	N	14	196	1	35
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	15	9							45
08	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	10	1	1212	2	N	11	1	8	52
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	8	9							67
						11	1	1166	2	N	15			
						17	9							

CARR 13		WELL #: 1332P		RRCID ->	220218	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11358	- 11719		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11162	- 11560		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11049	- 11560		
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	14	1	1580	2	N	9			247
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	10	9							
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	13	1	1761	2	N	-0-	192	1	55
						14	1	1712	2	N	1	1	8	55
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	15	1	1771	2	N	7			62
09	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	8	9							
						14	1	1687	2	N	-0-			62
						16	1	1579	2	N	17			70
						19	9							

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID ->	220618	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11244	- 11599		
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1159	2	N	15			135
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	17	9							
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	9	1	1215	2	N	5			140
						6	9							
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	8	1	978	2	N	10			150
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	11	1	1354	2	N	-0-			150
						11	1	1334	2	N	54	184	1	20
*09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	59	9							
						13	1	1303	2	N	18			38
						20	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARR-PEARSON 55		WELL #: 5527P		RRCID -> 220630		COMPL. DATE 06/04/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	14	1	1610	2	N	11	1	8		73
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	12	9	1691	2	N	9				82
06	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	13	1	1584	2	N	-0-				82
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	14	1	1645	2	N	2	2	8		82
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	2	9	1657	2	N	-0-				82
09	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	14	1	1529	2	N	18				100
						20	9								

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006				TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665					
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	17	1	2040	2	N	19	2	8		130
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	21	9	2008	2	N	17				147
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	19	9	1922	2	N	10				157
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	2	N	16	1	8		172
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	11	9	1978	2	N	10				182
*09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	17	1	1929	2	N	13				195
						11	9								
						19	1								
						14	9								

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693					
04	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	12	1	1427	2	N	14	2	8		127
05	1953 N	1459	-0-	-494	-0-	15	9	1431	2	N	15				142
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	11	1	1573	2	N	23				165
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	17	9	1578	2	N	14	4	8		175
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	25	9	1522	2	N	10				185
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	13	1	1643	2	N	20				205
						11	9								
						16	1								
						22	9								

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449					
04	600 N	295	-0-	-305	-0-	3	1	292	2	N	-0-				133
05	496 N	90	-0-	-406	-0-	1	1	89	2	N	-0-				133
06	540 N	85	-0-	-455	-0-	1	1	84	2	N	-0-				133
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	N	-0-				133
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				133
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	N	-0-				133

FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	11885	PERF.11368 - 11702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	14	1	1581	2	N	5	1	8			167
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	2	N	-0-					167
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1	1707	2	N	-0-					167
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	15	1	1824	2	N	5	4	8			168
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	N	4					172
09	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	16	1	1634	2	N	8					180

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH	11930	PERF.11104 - 11575				
04	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	19	1	2221	2	N	52					107
05	2511 N	2346	-0-	-165	-0-	17	1	2267	2	N	56					163
06	2400 N	2202	-0-	-198	-0-	17	1	2126	2	N	54					217
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	19	1	2228	2	N	42	1	8			258
08	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	18	1	2111	2	N	41	191	1			108
09	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	20	1	2063	2	N	45					153

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11167 - 11595				
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	15	1	1708	2	N	1	1	8			122
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	14	1	1836	2	N	-0-					122
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	2	N	-0-					122
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	16	1	1886	2	N	-0-					122
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1904	2	N	-0-					122
*09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	18	1	1853	2	N	-0-					122

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006										TOTAL DEPTH	11882	PERF.11304 - 11516				
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	10	1	1130	2	N	-0-					65
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	N	-0-					65
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	9	1	1125	2	N	-0-					65
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	8	1	993	2	N	-0-					65
08	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	10	1	1150	2	N	-0-					65
09	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	11	1	1106	2	N	1					65

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006										TOTAL DEPTH	11860	PERF.11388 - 11513				
04	2970 X	2715	-0-	-255	-0-	23	1	2689	2	N	3					118
05	2976 X	2317	-0-	-659	-0-	17	1	2276	2	N	22					140
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	22	1	2709	2	N	77	189	1			28
07	2976 X	2804	-0-	-172	-0-	23	1	2763	2	N	16	2	8			42
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	20	1	2394	2	N	20					62
09	2820 N	2522	-0-	-298	-0-	24	1	2462	2	N	33					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099							
KEETON			WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 - 11669
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	15	1	1806	2	N	-0-	70
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	2	N	2	72
						2	9					
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1497	2	N	3	75
						3	9					
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	15	1	1842	2	N	2	77
						2	9					
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	15	1	1765	2	N	5	82
						6	9					
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	N	7	88
						8	9					

HOLLAND C			WELL #:		5717P	RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 - 11790

04	4020 X	3682	-0-	-338	-0-	31	1	3581	2	N	64	2 8 220
						70	9					
05	3906 X	3783	-0-	-123	-0-	28	1	3721	2	N	31	189 1 62
						34	9					
06	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	29	1	3606	2	N	26	88
						29	9					
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	32	1	3762	2	N	41	2 8 127
						45	9					
08	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	32	1	3718	2	N	35	162
						39	9					
09	3690 X	3643	-0-	-47	-0-	35	1	3564	2	N	40	202
						44	9					

CARR 13			WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11317 - 11629

04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	12	1	1394	2	N	9	1 8 163
						10	9					
05	1798 N	1346	-0-	-452	-0-	10	1	1312	2	N	22	185
						24	9					
06	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	10	1	1246	2	N	2	187
						2	9					
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	11	1	1338	2	N	16	1 8 202
						18	9					
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	1347	2	N	28	193 1 37
						31	9					
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	2	N	7	43
						8	9					

CARR 14			WELL #:		1424P	RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11268 - 11569

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	4740 X	4579	-0-	-161	-0-	38	1	4499	2	N	38	243
						42	9					
05	4991 X	4718	-0-	-273	-0-	35	1	4642	2	N	37	90
						41	9				190	1
06	4530 X	4342	-0-	-188	-0-	34	1	4262	2	N	42	132
						46	9					
07	4681 X	4241	-0-	-440	-0-	35	1	4161	2	N	41	170
						45	9				3	8
08	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	38	1	4398	2	N	30	200
						33	9					
09	4530 X	4243	-0-	-287	-0-	41	1	4155	2	N	43	243
						47	9					

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525												
04	990 N	942	-0-	-48	-0-	8	1	928	2	N	5	28
						6	9				197	1
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	878	2	N	4	32
						4	9					
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	7	1	885	2	N	-0-	32
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	2	N	-0-	32
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	10	1	844	2	N	-0-	32
09	900 N	691	-0-	-209	-0-	6	1	677	2	N	7	38
						8	9					

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490												
04	2460 X	2252	-0-	-208	-0-	19	1	2221	2	N	11	193
						12	9					
05	2542 X	2453	-0-	-89	-0-	18	1	2427	2	N	7	200
						8	9					
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	19	1	2326	2	N	2	202
						2	9					
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	20	1	2411	2	N	7	209
						8	9					
08	2449 N	2037	-0-	-412	-0-	17	1	2020	2	N	-0-	33
09	2340 N	1925	-0-	-415	-0-	19	1	1906	2	N	-0-	33

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520												
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	13	1	1569	2	N	10	72
						11	9				185	1
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	13	1	1714	2	N	21	93
						23	9					
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	14	1	1758	2	N	7	100
						8	9					
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	17	1	2051	2	N	8	108
						9	9					
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	18	1	2120	2	N	4	112
						4	9					
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	N	18	130
						20	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11111 - 11519				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	16	1	1814	2	N	31	185	1		54
							34	9								
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	14	1	1836	2	N	12				66
							13	9								
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1749	2	N	29	1	8		94
							32	9								
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	16	1	1917	2	N	22				116
							24	9								
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	30				146
							33	9								
09		1800 N	1779	-0-	-21	-0-	17	1	1743	2	N	17				163
							19	9								

HOLLAND C				WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11239 - 11666		
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	17	1	2029	2	N	19	1	8		190
							21	9								
05		2108 N	2053	-0-	-55	-0-	15	1	2035	2	N	3				193
							3	9								
06		2010 N	1952	-0-	-58	-0-	15	1	1924	2	N	12				205
							13	9								
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	17	1	2013	2	N	2				207
							2	9								
08		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	17	1	1948	2	N	20				227
							22	9								
*09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	N	30				257
							33	9								

CARR 55				WELL #:		5526P	RRCID ->	223319	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11075 - 11677		
04		1320 N	1258	-0-	-62	-0-	11	1	1235	2	N	11	1	8		60
							12	9								
05		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	11	1	1427	2	N	12				72
							13	9								
06		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	10	1	1201	2	N	5				77
							6	9								
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	11	1	1311	2	N	6				83
							7	9								
08		1457 N	1258	-0-	-199	-0-	11	1	1239	2	N	7				90
							8	9								
*09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	N	8				98
							9	9								

CARR 55				WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11196 - 11593		
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1157	2	N	6	1	8		175
							7	9								
05		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	9	1	1185	2	N	2				177
							2	9								
06		1140 N	1136	-0-	-4	-0-	9	1	1127	2	N	-0-				177
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	13				190
							14	9								
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	23				213
							25	9								
*09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	11	1	1139	2	N	-0-	179	1		38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11796		PERF.11290 - 11412		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	660 N	586	-0-	-74	-0-	5	1	581	2	N	-0-	57
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	5	1	605	2	N	-0-	57
06	900 N	502	-0-	-398	-0-	4	1	498	2	N	-0-	57
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	N	-0-	57
08	620 N	224	-0-	-396	-0-	2	1	222	2	N	-0-	57
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	4	1	449	2	N	-0-	57

TEAS 42		WELL #: 4231P		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11302 - 11497		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11438 - 11607		
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	12	1	1441	2	N	17	232
						19	9					
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	11	1	1479	2	N	12	49
						13	9					
06	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	11	1	1343	2	N	12	61
						13	9					
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	10	1	1177	2	N	11	71
						12	9				1	8
08	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	12	1	1401	2	N	5	76
						6	9					
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	14	1	1460	2	N	20	96
						22	9					

CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11157 - 11496		
04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	14	1	1587	2	N	11	177
						12	9				2	8
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	12	1	1647	2	N	5	182
						6	9					
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	12	1	1536	2	N	13	195
						14	9					
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	13	1	1583	2	N	9	202
						10	9				2	8
08	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	13	1	1579	2	N	5	207
						6	9					
09	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	15	1	1529	2	N	7	213
						8	9					

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11365 - 11493		
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	10	1	1170	2	N	4	95
						4	9				1	8
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1245	2	N	23	118
						25	9					
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	1204	2	N	-0-	118
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1176	2	N	-0-	118
08	1271 N	917	-0-	-354	-0-	8	1	907	2	N	2	120
						2	9					
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	10	1	1031	2	N	-0-	120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099							
HOLLAND C			WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137 - 11640
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
04	1376 N	1376 -0- -0- -0-				12 1	1350 2	N			13	198
05	1427 N	1427 -0- -0- -0-				14 9						198
06	1389 N	1389 -0- -0- -0-				11 1	1416 2	N			-0-	205
07	1460 N	1460 -0- -0- -0-				11 1	1370 2	N			7	208
08	1440 N	1440 -0- -0- -0-				8 9						208
*09	1395 N	1395 -0- -0- -0-				12 1	1442 2	N			5	2 8
						6 9						45
						12 1	1414 2	N			13	176 1
						14 9						70
						13 1	1354 2	N			25	
						28 9						

BROTHERTON			WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10980 - 11414
04	330 N	330 -0- -0- -0-				3 1	308 2	N			17	195
05	310 N	245 -0- -65 -0-				19 9						202
06	330 N	199 -0- -131 -0-				2 1	235 2	N			7	210
07	85 N	85 -0- -0- -0-				8 9						217
08	248 N	233 -0- -15 -0-				2 1	188 2	N			8	45
*09	242 N	242 -0- -0- -0-				1 1	76 2	N			7	62
						8 9						
						2 1	219 2	N			11	183 1
						12 9						
						2 1	221 2	N			17	
						19 9						

CARR-MUSE 55			WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11362 - 11680
04	2729 N	2729 -0- -0- -0-				23 1	2665 2	N			37	2 8
05	2862 N	2862 -0- -0- -0-				41 9						117
06	2771 N	2771 -0- -0- -0-				21 1	2821 2	N			18	135
07	2846 N	2846 -0- -0- -0-				20 9						148
08	2852 N	2648 -0- -204 -0-				22 1	2735 2	N			13	168
09	2760 N	2609 -0- -151 -0-				14 9						148
						23 1	2798 2	N			23	3 8
						25 9						168
						22 1	2607 2	N			17	185
						19 9						
						25 1	2575 2	N			8	193
						9 9						

WILLIS SWD			WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 4540 - 6505
04	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-								N	NO RPT	-0-

HOLLAND C			WELL #:		5726P	RRCID ->	224995	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11182 - 11772
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123 -	11594
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	20	1	2318	2	N	26	4 8 167
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	29	9	2371	2	N	1	168
06	2310 N	2195	-0-	-115	-0-	1	9	2178	2	N	-0-	168
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	17	1	2290	2	N	22	3 8 187
08	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	19	1	2211	2	N	31	218
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	24	9	2109	2	N	25	243
						21	1					
						28	9					

MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11387 -	11526
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	8	1	910	2	N	-0-	107
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	953	2	N	6	113
						7	9					
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	2	N	-0-	113
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	8	1	941	2	N	-0-	113
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	8	1	940	2	N	-0-	113
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	8	1	849	2	N	-0-	113

PEARSON		WELL #:		5523P	RRCID ->	225166	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11079 -	11568
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	9	1	1000	2	N	2	2 8 75
						2	9					
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	8	1	1010	2	N	-0-	75
06	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	9	1	1077	2	N	-0-	75
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	9	1	1114	2	N	-0-	75
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	10	1	1150	2	N	-0-	75
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	11	1	1158	2	N	-0-	75

KEETON		WELL #:		5609P	RRCID ->	225505	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284 -	11648
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155

DIXON		WELL #:		5629P	RRCID ->	225520	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11308 -	11727
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	13	1	1463	2	N	5	45
						6	9					
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	12	1	1571	2	N	7	52
						8	9					
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	12	1	1512	2	N	3	55
						3	9					
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	12	1	1438	2	N	6	3 8 58
						7	9					
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	13	1	1489	2	N	14	72
						15	9					
09	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	13	1	1300	2	N	2	73
						2	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11318 - 11636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	11	1	1241	2	N	-0-			165
05	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	7	1	1002	2	N	-0-			165
06	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	9	1	1157	2	N	-0-			165
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	9	1	1048	2	N	-0-			165
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	9	1	1036	2	N	2			167
09	1170 N	855	-0-	-315	-0-	2	9	847	2	N	-0-			167
FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11400 - 11679				
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	2	1	166	2	N	15			180
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	17	9	212	2	N	-0-			180
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	2	1	197	2	N	2			182
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	9	141	2	N	-0-			182
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	1	1	201	2	N	-0-			182
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	2	1	162	2	N	-0-			182
CARR 14		WELL #: 1431P		RRCID -> 227012		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11316 - 11643				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11189 - 11526				
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	18	1	2074	2	N	23	199	1	132
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	25	9	2170	2	N	3			135
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	14	1	8	148
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	3	9	2304	2	N	15			163
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	17	1	2262	2	N	2			165
*09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	19	1	2159	2	N	27			192
CARR 14		WELL #: 1417P		RRCID -> 228014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11248 - 11541				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT			135
MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051		PERF.10998 - 12826				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355	- 11744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2370 N	2102	-0-	-268	-0-	18	1	2081	2	N	3	2	8		88
05	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	16	1	2156	2	N	-0-				88
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-				88
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	19	1	2225	2	N	-0-				88
08	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	17	1	1940	2	N	-0-				88
09	2220 N	1634	-0-	-586	-0-	16	1	1618	2	N	-0-				88

FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387	- 11572			
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	981	2	N	13				65
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	8	1	1006	2	N	-0-				65
06	1020 N	937	-0-	-83	-0-	8	1	929	2	N	-0-				65
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	N	3				68
08	1023 N	904	-0-	-119	-0-	8	1	888	2	N	7				75
09	930 N	406	-0-	-524	-0-	4	1	393	2	N	8				83

FILLINGIM		WELL #:		4006P	RRCID ->	228053	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11401	- 11582			
04	930 N	814	-0-	-116	-0-	6	1	800	2	N	7				43
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	808	2	N	11				54
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	12	9	835	2	N	10				64
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	543	2	N	8				72
08	837 N	707	-0-	-130	-0-	7	1	695	2	N	5				77
09	840 N	528	-0-	-312	-0-	6	1	520	2	N	2				78

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230	- 11517			
04	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	14	1	1614	2	N	8	1	8		112
05	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	13	1	1685	2	N	11				123
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	12	9	1610	2	N	9				132
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	10	9	1663	2	N	8	2	8		138
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	14	1	1692	2	N	14				152
*09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	15	9	1634	2	N	12				163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 11836	PERF.11320	- 11640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	16	1	1844	2	N	1	1 8	62
05	2046 N	1752	-0-	-294	-0-	13	1	1739	2	N	-0-		62
06	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	12	1	1454	2	N	-0-		62
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	14	1	1615	2	N	-0-		62
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	14	1	1606	2	N	-0-		62
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	N	-0-		62

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 11876			PERF.11075 - 11502
04	2160 N	2070	-0-	-90	-0-	17	1	2036	2	N	15		107
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	16		123
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	14	1	1810	2	N	17		140
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	16	1	1959	2	N	12		152
08	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	17	1	1976	2	N	6		158
*09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1875	2	N	10		168

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006				TOTAL DEPTH 11762			PERF.10992 - 11580
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	3	1	395	2	N	6	191 1	28
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	7	1	374	2	N	9		37
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	10	1	343	2	N	10		47
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	N	23		70
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	25	1	298	2	N	3		73
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	3	1	272	2	N	7		80

CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 11904			PERF.11386 - 11724
04	1020 N	534	-0-	-486	-0-	4	1	517	2	N	12		147
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	13	1	684	2	N	31		178
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	712	2	N	5		183
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	N	11	4 8	190
08	713 N	40	-0-	-673	-0-	6	1	18	9	N	16	166 1	40
09	720 N	37	-0-	-683	-0-	12	1	14	9	N	13		53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 12		WELL #: 1231P		RRCID -> 228062		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11275 - 11373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512					
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	11 1	1241 2	N	2				82
						2 9							
05	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	9 1	1216 2	N	13				95
						14 9							
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	9 1	1175 2	N	30				125
						33 9							
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	10 1	1205 2	N	3				128
						3 9							
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	10 1	1156 2	N	-0-				128
09	1230 N	988	-0-	-242	-0-	10 1	978 2	N	-0-				128

CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396					
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	14 1	1691 2	N	6	1 8			177
						7 9							
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	12 1	1602 2	N	8				185
						9 9							
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	13 1	1610 2	N	8				193
						9 9							
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	14 1	1680 2	N	20	1 8			212
						22 9							
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	15 1	1740 2	N	15	189 1			38
						17 9							
*09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	15 1	1526 2	N	10				48
						11 9							

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562					
04	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	20 1	2314 2	N	61	1 8			160
						67 9							
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	17 1	2308 2	N	12				172
						13 9							
06	2310 N	2096	-0-	-214	-0-	17 1	2079 2	N	-0-				172
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	18 1	2103 2	N	38				210
						42 9							
08	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	19 1	2210 2	N	14	172 1			52
						15 9							
*09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	22 1	2205 2	N	22				73
						24 9							

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	11	1	1322	2	N	-0-			50
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	10	1	1282	2	N	-0-			50
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	10	1	1261	2	N	15			65
						17	9							
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	9	1	1025	2	N	1	1	8	65
						1	9							
08	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	9	1	1042	2	N	2			67
						2	9							
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	12	1	1241	2	N	7			73
						8	9							

 DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

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

 MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	14	1	1663	2	N	-0-			42
05	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	12	1	1670	2	N	18			60
						20	9							
06	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	13	1	1567	2	N	-0-			60
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	13	1	1568	2	N	83	1	8	142
						91	9							
08	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	12	1	1421	2	N	-0-			142
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	13	1	1372	2	N	12			153
						13	9							

 VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	27	1	3105	2	N	1	1	8	84
						1	9							
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	22	1	2929	2	N	-0-			84
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	18	1	2275	2	N	-0-			84
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	25	1	3031	2	N	7	2	8	89
						8	9							
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3184	2	N	23			112
						25	9							
*09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	26	1	2682	2	N	18			130
						20	9							

 CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1432 P		RRCID -> 229500		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11932		PERF.11478 - 11772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND C				WELL #: 5725P		RRCID -> 229755		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11205 - 11625			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

VANDIVER				WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11146 - 11716			
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	11	1	1261	2	N	-0-				87
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	-0-				87
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	1201	2	N	3				90
						3	9								
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-				90
08	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	9	1	1096	2	N	-0-				90
09	1200 N	988	-0-	-212	-0-	10	1	978	2	N	-0-				90

HEFLEY				WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11051 - 11488			
04	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	18	1	2081	2	N	4	193	1		34
						4	9								
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	17	1	2258	2	N	-0-				34
06	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	15	1	1881	2	N	-0-				34
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	18	1	2154	2	N	-0-				34
08	2263 N	1997	-0-	-266	-0-	17	1	1977	2	N	3				37
						3	9								
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	18	1	1855	2	N	45				82
						50	9								

CARR 12				WELL #: 1230P		RRCID -> 231437		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11163 - 11504			
04	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	13	1	1516	2	N	12	2	8		90
						13	9								
05	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	12	1	1544	2	N	8				98
						9	9								
06	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	12	1	1486	2	N	9				107
						10	9								
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	13	1	1555	2	N	3	2	8		108
						3	9								
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	13	1	1550	2	N	10				118
						11	9								
09	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	15	1	1481	2	N	3				122
						3	9								

GRAHAM				WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10885 - 12600			
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	195	1		73
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3829	2	19	9	N	17				90
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17	9	N	15				105
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3784	2	19	9	N	17				122
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3452	2	17	9	N	15				137
*09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3347	2	24	9	N	22				158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	N	8	68
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	N	2	70
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2322	2	9	9	N	8	78
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20	98
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2453	2	4	9	N	4	102
09		2340 N	2338	-0-	-2	-0-	2319	2	19	9	N	17	118

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704													
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-	82
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-	82
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-	82
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-	82
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-	82
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-	82

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588													
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	15	1	1775	2	N	-0-	138
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	-0-	138
06		1710 N	1583	-0-	-127	-0-	13	1	1570	2	N	-0-	138
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1278	2	N	-0-	138
08		1922 N	538	-0-	-1384	-0-	5	1	533	2	N	-0-	138
09		1590 N	519	-0-	-1071	-0-	5	1	514	2	N	-0-	138

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507													
04		2340 N	2111	-0-	-229	-0-	18	1	2073	2	N	18	228
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	17	1	2281	2	N	7	43
06		2190 N	2189	-0-	-1	-0-	17	1	2161	2	N	10	53
07		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	11	9	2274	2	N	22	73
08		2294 N	2268	-0-	-26	-0-	19	1	2230	2	N	17	90
*09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	19	9	2248	2	N	10	100

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611													
04		1860 N	1742	-0-	-118	-0-	15	1	1713	2	N	13	232
05		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	14	9	1742	2	N	11	243
06		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	13	1	1670	2	N	15	258
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	13	9	1760	2	N	9	265
08		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	15	1	1711	2	N	11	82
09		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	15	9	1662	2	N	10	92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2721 N	2721	-0-	-0-	2701 2	20 9	N	18			245
05		2742 N	2742	-0-	-0-	2729 2	13 9	N	12	174 1		83
06		2640 N	2593	-0-	-47	2580 2	13 9	N	12			95
07		2719 N	2719	-0-	-0-	2706 2	13 9	N	12			107
08		2728 N	2699	-0-	-29	2681 2	18 9	N	16			123
09		2580 N	2487	-0-	-93	2487 2		N	-0-			123

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586		
04		2190 N	1907	-0-	-283	16 1	1889 2	N	2			165
						2 9						
05		2046 N	1999	-0-	-47	15 1	1982 2	N	2			167
						2 9						
06		1906 N	1906	-0-	-0-	15 1	1887 2	N	4	1 8		170
						4 9						
07		1977 N	1977	-0-	-0-	16 1	1941 2	N	18			188
						20 9						
08		1984 N	1880	-0-	-104	16 1	1864 2	N	-0-			188
*09		1921 N	1921	-0-	-0-	18 1	1868 2	N	32			215
						35 9						

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610		
04		2310 N	2250	-0-	-60	19 1	2231 2	N	-0-			157
05		2257 N	2257	-0-	-0-	17 1	2240 2	N	-0-			157
06		2310 N	2310	-0-	-0-	18 1	2292 2	N	-0-			157
07		2047 N	2047	-0-	-0-	17 1	2029 2	N	1			158
						1 9						
08		2263 N	1866	-0-	-397	16 1	1846 2	N	4			162
						4 9						
09		2310 N	1752	-0-	-558	17 1	1729 2	N	5			167
						6 9						

TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491		
04		1950 N	1236	-0-	-714	10 1	1220 2	N	5			125
						6 9						
05		1953 N	1714	-0-	-239	13 1	1695 2	N	5			130
						6 9						
06		1860 N	1696	-0-	-164	13 1	1683 2	N	-0-			130
07		1554 N	1554	-0-	-0-	13 1	1505 2	N	33			163
						36 9						
08		2159 N	2159	-0-	-0-	18 1	2131 2	N	9			172
						10 9						
*09		2495 N	2495	-0-	-0-	24 1	2465 2	N	5			177
						6 9						

GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665		
04		4590 X	4264	-0-	-326	4262 2	2 9	N	2			225
05		5241 X	5241	-0-	-0-	5241 2		N	-0-			225
06		4860 X	3151	-0-	-1709	3127 2	24 9	N	22	179 1		68
07		5022 X	-0-	-0-	-5022			N	-0-			68
08		5239 X	-0-	-0-	-5239			N	-0-			68
09		5070 X	-0-	-0-	-5070			N	-0-			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		4770 X	2504	-0-	-2266	-0-	2504	2	N	-0-		83
05		4929 X	2932	-0-	-1997	-0-	2919	2	13 9 N	12		95
06		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2648	2	8 9 N	7		102
07		2480 X	2308	-0-	-172	-0-	2308	2	N	-0-		102
08		2480 X	1942	-0-	-538	-0-	1942	2	N	-0-		102
09		2400 X	1457	-0-	-943	-0-	1457	2	N	-0-		102

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667												
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1 9 N	1		203
05		4123 X	3154	-0-	-969	-0-	3154	2	N	-0-		203
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3397	2	4 9 N	4		207
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-		207
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-		207
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		207

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728												
04		2100 N	2001	-0-	-99	-0-	17	1	1961 2 N	21	2 8	137
05		2263 N	2116	-0-	-147	-0-	16	1	2080 2 N	18		155
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	16	1	2060 2 N	13		168
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	18	1	2157 2 N	17	2 8	183
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	18	1	2105 2 N	24	164 1	43
09		2100 N	2008	-0-	-92	-0-	19	1	1975 2 N	13		57

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620												
04		4260 X	3929	-0-	-331	-0-	3929	2	N	-0-		112
05		3937 X	3846	-0-	-91	-0-	3845	2	1 9 N	1		113
06		3510 X	3029	-0-	-481	-0-	3021	2	8 9 N	7		120
07		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3919	2	8 9 N	7		127
08		3627 X	3399	-0-	-228	-0-	3385	2	14 9 N	13		140
09		3510 X	2776	-0-	-734	-0-	2770	2	6 9 N	5		145

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603												
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3 9 N	3		145
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3 9 N	3		148
06		900 N	827	-0-	-73	-0-	825	2	2 9 N	2		150
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2 9 N	2		152
08		930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2	N	-0-		152
09		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2	N	-0-		152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #:	5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11331 - 11601					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	28	1	3297	2	N	12	5	8			192
						13	9									
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	24	1	3231	2	N	1					193
						1	9									
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	24	1	2948	2	N	9					202
						10	9									
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	26	1	3070	2	N	17	4	8			215
						19	9									
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	25	1	2939	2	N	8					223
						9	9									
*09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2934	2	N	10					233
						11	9									

GRAHAM						WELL #:	4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10901 - 12620	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOLLAND C						WELL #:	5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	11435 - 11790	
04	2850 X	2653	-0-	-197	-0-	22	1	2607	2	N	22	2	8			162
						24	9									
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	21	1	2759	2	N	10					172
						11	9									
06	2730 N	2625	-0-	-105	-0-	21	1	2604	2	N	-0-					172
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	24	1	2829	2	N	43	3	8			212
						47	9									
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	24	1	2755	2	N	28	195	1			45
						31	9									
*09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	N	20					65
						22	9									

HOLLAND C						WELL #:	5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11096 - 11780	
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	13	1	1464	2	N	5	2	8			203
						6	9									
05	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	12	1	1585	2	N	2					205
						2	9									
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	2	N	-0-					205
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1758	2	N	25	2	8			228
						28	9									
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	15	1	1715	2	N	6	184	1			50
						7	9									
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	16	1	1600	2	N	-0-					50

GRAHAM						WELL #:	4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10946 - 12427	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 4619P		RRCID -> 238307	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 12835	PERF.10897	- 12603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CARR 12		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11246	- 11347								
04	2970 X	2591	-0-	-379	-0-	22 1	2535 2	N	31	3 8						200
05	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	34 9	2702 2	N	30							230
06	2730 X	2663	-0-	-67	-0-	20 1	2617 2	N	23							253
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	33 9	2545 2	N	19	2 8						270
08	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	21 1	2514 2	N	16	193 1						93
09	2670 N	2531	-0-	-139	-0-	21 9	2495 2	N	10							103
						18 9										
						25 1										
						11 9										

MEADOWS		WELL #: 4330 P		RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261	- 11629								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167	- 11655								
04	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	15 1	1700 2	N	30	2 8						230
05	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	33 9	1686 2	N	18	190 1						58
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	13 1	1600 2	N	18							76
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	20 9	1649 2	N	23	1 8						98
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	13 1	1738 2	N	10							108
*09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	14 1	1619 2	N	34							142
						25 9										
						15 1										
						11 9										
						16 1										
						37 9										

PEARSON		WELL #: 5517P		RRCID -> 245398	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 11901	PERF.11112	- 11568								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5490 X	4631	-0-	-859	-0-	39	1	4575	2	N	15	190	1	4 8 89
05		5177 X	4614	-0-	-563	-0-	17	9	4580	2	N	-0-			89
06		4710 X	4416	-0-	-294	-0-	34	1	4381	2	N	-0-			89
07		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	35	1	4721	2	N	7	3	8	93
08		4774 X	4617	-0-	-157	-0-	40	1	4578	2	N	-0-			93
09		4620 X	4588	-0-	-32	-0-	8	9	4482	2	N	56			148
							62	9							

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508															
04		1260 N	1107	-0-	-153	-0-	9	1	1089	2	N	8	173	1	83
05		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	9	9	1135	2	N	9			92
06		1200 N	977	-0-	-223	-0-	8	1	960	2	N	8			100
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	9	9	1156	2	N	7			107
08		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	10	1	1074	2	N	8			115
*09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	8	9	1080	2	N	12			127
							11	1							
							13	9							

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692															
04		5010 X	4898	-0-	-112	-0-	41	1	4854	2	N	3	1	8	100
05		5053 X	4976	-0-	-77	-0-	3	9	4939	2	N	-0-			100
06		4890 X	4824	-0-	-66	-0-	37	1	4786	2	N	-0-			100
07		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	38	1	5043	2	N	4	2	8	102
08		5053 X	4210	-0-	-843	-0-	42	1	4171	2	N	3			105
09		4890 X	4620	-0-	-270	-0-	4	9	4528	2	N	43			148
							36	1							
							3	9							
							45	1							
							47	9							

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804															
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3607	2	11	9	N	10			247
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3754	2	36	9	N	33			280
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-	196	1	84
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	N	16			100
08		3782 X	3638	-0-	-144	-0-	3621	2	17	9	N	15			115
09		3660 X	3466	-0-	-194	-0-	3463	2	3	9	N	3			118

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563															
04		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	15	1	1754	2	N	6			163
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	7	9	1812	2	N	5			168
06		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	14	1	1709	2	N	-0-			168
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	14	1	1793	2	N	20			188
08		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	15	1	1691	2	N	7	152	1	43
09		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	22	9	1653	2	N	13			57
							16	1							
							14	9							

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	21	1	2400	2	N	38		218
						42	9						
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	19	1	2481	2	N	23		241
						25	9						
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	20	1	2504	2	N	15		256
						17	9						
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	21	1	2520	2	N	31	174 1	113
						34	9						
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	21	1	2484	2	N	28		141
						31	9						
09	2550 N	2493	-0-	-57	-0-	24	1	2436	2	N	30		171
						33	9						

 HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	17	1	1951	2	N	-0-		152
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	15	1	2007	2	N	-0-		152
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	16	1	2058	2	N	1	1 8	152
						1	9						
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	N	1		153
						1	9						
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		153
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		153

 HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

04	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	15	1	1699	2	N	20	2 8	68
						22	9						
05	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	11	1	1517	2	N	12		80
						13	9						
06	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	11	1	1318	2	N	5		85
						6	9						
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	12	1	1443	2	N	14	4 8	95
						15	9						
08	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	12	1	1377	2	N	15		110
						17	9						
*09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	2	N	3		113
						3	9						

 KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	12	1	1421	2	N	11	1 8	107
						12	9						
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	11	1	1449	2	N	6		113
						7	9						
06	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	11	1	1356	2	N	12		125
						13	9						
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	12	1	1460	2	N	11	1 8	135
						12	9						
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	12	1	1420	2	N	8		143
						9	9						
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1382	2	N	3		147
						3	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10993 - 11383				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	868	-0-	-92	-0-	7	1	846	2	N	14			142
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	15	9	860	2	N	3			145
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	843	2	N	10			155
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	3	9	1075	2	N	22	2	8	175
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	7	1	1091	2	N	5			180
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	11	9	1064	2	N	9	156	1	33
						24	9							
						9	1							
						6	9							
						10	1							
						10	9							

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121		PERF.10904 - 12639				
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2017	2	18	9	N	16			143
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	2	21	9	N	19			162
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	2	17	9	N	15			177
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2036	2	14	9	N	13			190
08	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	2119	2	19	9	N	17			207
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1884	2	13	9	N	12			218

VANDIVER		WELL #: 5419P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11166 - 11586				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11302 - 11679				
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	12	1	1362	2	N	25	3	8	182
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	28	9	1439	2	N	5			187
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	6	9	1408	2	N	3			190
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	11	1	1474	2	N	7	2	8	195
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	3	9	1416	2	N	7			202
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	12	1	1378	2	N	2			203
						8	9							
						14	1							
						2	9							

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 3215		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
TEAS 42			WELL #: 4232P		RRCID -> 252735			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GRAHAM			WELL #: 4617P		RRCID -> 252841			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806				
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3296	2	6	9	N	5			177
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-			177
06		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6			183
07		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	N	15			198
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2930	2	19	9	N	17			215
*09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2460	2	20	9	N	18			233

NOAH			WELL #: 0813H		RRCID -> 254401			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673				
04		7200 X	6859	-0-	-341	-0-	58	1	6734	2	N	61	19	8	110
							67	9							
05		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	55	1	7410	2	N	58			168
							64	9							
06		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	52	1	6516	2	N	48	3	8	213
							53	9							
07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	57	1	6612	2	N	49	196	1	19 8 47
							54	9							
08		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	111	1	6537	2	N	46			93
							51	9							
*09		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	62	1	6330	2	N	42			135
							46	9							

HEFLEY			WELL #: 4130P		RRCID -> 255312			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488				
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	N	-0-			115
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	N	-0-			115
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	N	10			125
							11	9							
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	8	1	964	2	N	17			142
							19	9							
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	8			150
							9	9							
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-			150

KEETON			WELL #: 5601P		RRCID -> 259715			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642				
04		2550 N	2035	-0-	-515	-0-	17	1	2005	2	N	12	2	8	130
							13	9							
05		2697 N	2160	-0-	-537	-0-	16	1	2136	2	N	7			137
							8	9							
06		2220 N	2139	-0-	-81	-0-	17	1	2115	2	N	6			143
							7	9							
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	19	1	2235	2	N	12	2	8	153
							13	9							
08		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	19	1	2204	2	N	5			158
							6	9							
*09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	21	1	2160	2	N	2			160
							2	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68				WELL #: 6833H	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	12791 - 17201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		28743 X	28743	-0-	-0-	239	1	27869	2	N	577	564	10 8 380
						635	9						
05		24854 X	24854	-0-	-0-	182	1	24211	2	N	419	536	1 263
						461	9						
06		22525 X	22525	-0-	-0-	772	1	21362	2	N	355	385	1 233
						391	9						
07		24955 X	20775	-0-	-4180	786	1	19644	2	N	314	192	1 355
						345	9						
08		24955 X	19201	-0-	-5754	777	1	18165	2	N	235	377	1 213
						259	9						
09		24150 X	17555	-0-	-6595	753	1	16474	2	N	298	377	1 135
						328	9						

MEEK 68 SL				WELL #: 6834H	RRCID ->	273965	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.	12250 - 16619
12		0	22450	-0-	22450	240	1	21293	2	N	834	402	10 8 422
						917	9						
01		0	93720	-0-	93720	956	1	87909	2	N	4414	4304	1 45 8 487
						4855	9						
02		0	66954	-0-	66954	797	1	63858	2	N	2090	2134	1 33 8 410
						2299	9						
*03		0 Z	57760	-0-	57760	595	1	54558	2	N	2370	2474	1 1 8 305
						2607	9						
04		0 Z	40223	-0-	40223	326	1	37926	2	N	1792	1542	1 8 8 547
						1971	9						
05		0 Z	39952	-0-	39952	284	1	37643	2	N	1841	1875	1 513
						2025	9						
06		0 Z	36804	-0-	36804	873	1	34059	2	N	1702	1897	1 43 8 275
						1872	9						
07		0 Z	35623	-0-	35623	900	1	33166	2	N	1415	1138	1 552
						1557	9						
08		0 Z	32602	-0-	32602	879	1	30144	2	N	1435	1702	1 285
						1579	9						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		285

VAALCO ENERGY (USA), INC.				WELL #: 9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15462
04		20010 X	16012	-0-	-3998	15763	3	249	9	N	226	184	1 448
05		18569 X	17338	-0-	-1231	17009	3	329	9	N	299	360	1 387
06		17280 X	14842	-0-	-2438	14586	3	256	9	N	233	181	1 439
07		17856 X	15618	-0-	-2238	15367	3	251	9	N	228	174	1 493
08		17856 X	13930	-0-	-3926	13731	3	199	9	N	181	365	1 309
09		16770 X	NO RPT	-0-	-16770					N	NO RPT		309

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.	11631 - 15048
04		12240 X	8809	-0-	-3431	8651	3	158	9	N	144		438
05		10757 X	6485	-0-	-4272	6310	3	175	9	N	159	178	1 419
06		8100 X	6252	-0-	-1848	6153	3	99	9	N	90		509
07		8370 X	7430	-0-	-940	7350	3	80	9	N	73	175	1 407
*08		9632 X	9632	-0-	-0-	9606	3	26	9	N	24		431
09		8100 X	NO RPT	-0-	-8100					N	NO RPT		431

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639													
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		160
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		160
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545													
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650													
04		15240 X	14507	-0-	-733	-0-	14507	2		N	-0-		-0-
05		15407 X	14441	-0-	-966	-0-	14441	2		N	-0-		-0-
06		14910 X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2		N	-0-		-0-
07		15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2		N	-0-		-0-
08		15004 X	14724	-0-	-280	-0-	14724	2		N	-0-		-0-
09		14520 X	14208	-0-	-312	-0-	14208	2		N	-0-		-0-

LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HEFLEY		WELL #:		1	RRCID -> 174723		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14739		PERF.14444 - 14494					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
HEFLEY		WELL #:		A190	RRCID -> 045541		COMPL. DATE 08/22/1968		TOTAL DEPTH 19940		PERF.19418 - 19453					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #:		1	RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025		PERF.19622 - 19895					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19576 - 19910					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737												
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID -> 048973		COMPL. DATE 05/08/1970		TOTAL DEPTH 20220		PERF.19780 - 20220					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)			13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
FILLINGMIM			WELL #: 2020		RRCID -> 050671		COMPL. DATE 05/28/1971			TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971			TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226				
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	426	1	1197	2	N	-0-			81
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	440	1	1240	2	N	-0-			81
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	365	1	1173	2	N	-0-			81
07	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	365	1	1224	2	N	-0-	1	5	80
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	439	1	1212	2	N	-0-			80
*09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	426	1	1181	2	N	-0-			80

HEFLEY			WELL #: 2090		RRCID -> 053535		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13421 - 13686				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY			130528		RRCID -> 260638		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. VISE			148113		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970			TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880				
04	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-			10
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			10
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-			10
07	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-			10
08	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-			10
*09	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-			10

HEFLEY			WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762				
04	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-			48
05	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-			48
06	11670 X	10570	-0-	-1100	-0-	10570	2			N	-0-			48
07	12059 X	10819	-0-	-1240	-0-	10819	2			N	-0-			48
08	12059 X	10754	-0-	-1305	-0-	10754	2			N	-0-			48
09	11160 X	8238	-0-	-2922	-0-	8238	2			N	-0-			48

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624 - 13674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-		1031	2	N	-0-			8
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	2	N	-0-			8
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2	N	-0-			8
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2	N	-0-			8
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2	N	-0-			8
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2	N	-0-			8

WISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.	13840 - 13860	
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		3926	2	N	-0-		-0-	
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		4062	2	N	-0-		-0-	
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		2829	2	N	-0-		-0-	
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		4303	2	N	-0-		-0-	
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2	N	-0-		-0-	
*09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		3470	2	N	-0-		-0-	

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918 - 13964	
ARDELL, GEORGE													
04	660 X	618	-0-	-42	-0-		618	2	N	-0-		60	
05	682 X	638	-0-	-44	-0-		638	2	N	-0-		60	
06	720 X	634	-0-	-86	-0-		634	2	N	-0-		60	
07	744 X	696	-0-	-48	-0-		696	2	N	-0-		60	
08	744 X	687	-0-	-57	-0-		687	2	N	-0-		60	
09	630 X	605	-0-	-25	-0-		605	2	N	-0-		27	

BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479	
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-		240	1	6280	2	N	-0-	46
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-		248	1	6071	2	N	-0-	46
06	6000 X	5855	-0-	-145	-0-		240	1	5615	2	N	-0-	46
07	6727 X	5978	-0-	-749	-0-		248	1	5730	2	N	-0-	46
08	6727 X	5670	-0-	-1057	-0-		248	1	5422	2	N	-0-	46
09	6510 X	5971	-0-	-539	-0-		240	1	5731	2	N	-0-	46

HUFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049131	COMPL. DATE	08/19/1970	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13890 - 15505	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 8		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 1		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14941 - 14960	
BROWN, -ET- -AL-				106									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ZYBACH		WELL #:		2026	RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14440 - 14462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LINN OPERATING, INC.				501545								
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577	
04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658 2			N	-0-	20	
05	DLQ G-10	8605	-0-	8605	8605	8605 2			N	-0-	20	
06	DLQ G-10	8246	-0-	8246	16851	8246 2			N	-0-	20	
07	DLQ G-10	8754	-0-	8754	25605	8754 2			N	-0-	20	
08	34122 X	8517	-0-	-25605	-0-	8517 2			N	-0-	20	
09	8670 X	8217	-0-	-453	-0-	8217 2			N	-0-	20	

LOHBERGER		WELL #:		2	RRCID ->	069324	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	15206	PERF.14752 - 14765	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671	
04	5130 X	4944	-0-	-186	-0-	4944 2			N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	4914	-0-	4914	4914	4914 2			N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	4802	-0-	4802	9716	4802 2			N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	4873	-0-	4873	14589	4873 2			N	-0-	-0-	
08	19448 X	4859	-0-	-14589	-0-	20 1	4839 2		N	-0-	-0-	
09	4950 X	4583	-0-	-367	-0-	4583 2			N	-0-	-0-	

EVANS		WELL #:		207 L	RRCID ->	108019	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	15072	PERF.14952 - 14978	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071 - 14127	
04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2			N	-0-	-0-	
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796 2			N	-0-	-0-	
06	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 2			N	-0-	-0-	
07	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973 2			N	-0-	-0-	
08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152 2			N	-0-	-0-	
*09	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 2			N	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FILLINGMIM		WELL #:		1089	RRCID ->	211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	21625	PERF.15084 - 15250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
05		2108 N	1964	-0-	-144	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1813	-0-	-167	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1857	-0-	-127	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
*09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRADSTREET UNIT		WELL #:		1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.13666 - 13675	
04		6600 X	6175	-0-	-425	-0-	6175 2		N	-0-		-0-
05		6634 X	6292	-0-	-342	-0-	6292 2		N	-0-		-0-
06		6420 X	5295	-0-	-1125	-0-	5295 2		N	-0-		-0-
07		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT		-0-
08		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		-0-
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		-0-

FILLINGMIM		WELL #:		1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.13480 - 13500
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112

BUFFALO WALLOW (TEAS)				13147 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
FILLINGIN-TEAS		WELL #:		1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13498 - 13518
04		3000 N	3793	-0-	793	6864	235 1	3558 2	N	-0-	1
05		3100 N	3849	-0-	749	7613	231 1	3618 2	N	-0-	1
06		3000 N	3552	-0-	552	8165	225 1	3327 2	N	-0-	1
07		3100 N	4798	-0-	1698	9863	238 1	4557 2	N	3 8	1
							3 9				
08		3100 N	3692	-0-	592	10455	252 1	3440 2	N	-0-	1
*09		3000 N	3925	-0-	925	11380	212 1	3713 2	N	-0-	1

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)				13147 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
WALSER 29		WELL #:		1	RRCID ->	167417	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14254 - 14288
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

THOMAS 47		WELL #:		1T	RRCID ->	173751	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13384 - 13442
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2070 #	1761	-0-	-309	-0-	182	1	1579	2	N	-0-					-0-
05		2139 #	2066	-0-	-73	-0-	214	1	1852	2	N	-0-					-0-
06		2070 #	1645	-0-	-425	-0-	207	1	1438	2	N	-0-					-0-
07		2046 #	1968	-0-	-78	-0-	216	1	1752	2	N	-0-					-0-
08		2077 #	1687	-0-	-390	-0-	171	1	1516	2	N	-0-					-0-
09		2010 #	1641	-0-	-369	-0-	183	1	1458	2	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

04		12810 #	10886	-0-	-1924	-0-	523	1	10363	2	N	-0-					10
05		11005 #	10796	-0-	-209	-0-	471	1	10325	2	N	-0-					10
06		11850 #	9374	-0-	-2476	-0-	404	1	8970	2	N	-0-					10
07		12245 #	10518	-0-	-1727	-0-	499	1	10019	2	N	-0-					10
08		12245 #	10170	-0-	-2075	-0-	499	1	9671	2	N	-0-					10
09		10890 #	9796	-0-	-1094	-0-	483	1	9313	2	N	-0-					10

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		1680 N	1370	-0-	-310	-0-	1368	3	2	9	N	2					36
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					36
06		1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1584	3	8	9	N	7					43
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7	1	1	1	8	48
08		1643 N	1035	-0-	-608	-0-	1033	3	2	9	N	2					50
*09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3					53

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					22
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	3	4	9	N	4	2	1	2	8	22
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					22
07		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1207	3	3	9	N	3					25
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					25
*09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					25

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

BULER, NORTH (CLEVELAND) 13207 110 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 152363 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					15
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					15
06	840 N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					15
07	899 N	56	-0-	-843	-0-	56	3			N	-0-					15
08	837 N	93	-0-	-744	-0-	93	3			N	-0-					15
09	630 N	160	-0-	-470	-0-	159	3	1	9	N	1					16

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					157
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					157
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3927	3	7	9	N	6					163
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	3	3	9	N	3					166
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					166
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3400	3	2	9	N	2					168

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
O.D.C. WELL #: 3068 RRCID -> 066746 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8507 - 8609

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

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		//CONT.//		14857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	134245	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9028 - 9042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	228	1	913	2	N	-0-		-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	275	1	1071	2	N	-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	279	1	919	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	328	1	832	2	N	-0-		-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	324	1	1219	2	N	-0-		-0-
*09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	264	1	1050	2	N	-0-		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)				15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DICKINSON 471		WELL #:		3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	840 #	568	-0-	-272	-0-	87	1	481	2	N	-0-		43
05	775 #	709	-0-	-66	-0-	84	1	619	2	N	5		48
06	750 #	727	-0-	-23	-0-	94	1	629	2	N	4		52
07	713 #	404	-0-	-309	-0-	81	1	323	2	N	-0-	25 1	27
08	825 R	825	-0-	-0-	-0-	97	1	728	2	N	-0-		27
09	720 #	570	-0-	-150	-0-	87	1	482	2	N	1		28

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574						CNTY: LIPSCOMB			
ZELMA GUY		WELL #:		3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8942 - 9078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121

SAMSON LONE STAR, LLC				744737						CNTY: LIPSCOMB			
LONGHOFER		WELL #:		1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4011	2	76	9	N	69	196 1	17
05	4078	4078	-0-	-0-	-0-	4064	2	14	9	N	13		30
06	4082	4082	-0-	-0-	-0-	4036	2	46	9	N	42		72
07	4082	4082	-0-	-0-	-0-	4035	2	47	9	N	43		115
08	4188	4188	-0-	-0-	-0-	4134	2	54	9	N	49		164
*09	3993	3993	-0-	-0-	-0-	3931	2	62	9	N	56		220

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3			N	-0-		19
05	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677	3			N	-0-		19
06	810 N	698	-0-	-112 B	-0-	698	3			N	-0-		19
07	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617	3			N	-0-		19
08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-		19

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		//CONT.//		15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9032 - 9036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 9669
04	990 N	781	-0-	-209	-0-	780	3	1	9	N	1	72
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-	72
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-	72
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-	72
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	72
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	3	9	9	N	8	80

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: LIPSCOMB			
PARNELL 475				WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8753 - 8769
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

SAMSON LONE STAR, LLC				744737					CNTY: OCHILTREE			
LONGHOFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9270 - 9292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	38 1 -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8997 - 9009
04	120 #	57	-0-	-63	-0-	26	1	31	2	N	-0-	139
05	217 #	79	-0-	-138	-0-	42	1	37	2	N	-0-	139
06	210 #	64	-0-	-146	-0-	26	1	38	2	N	-0-	139
07	217 #	103	-0-	-114	-0-	62	1	41	2	N	-0-	139
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	52	1	39	2	N	5	144
						6	9					
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	38	1	46	2	N	-0-	144

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)		15164 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
CAMPBELL		WELL #: 2057		RRCID -> 172201		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	1857	-0-	-1113	-0-	1855	3	2	9	N	2			406
05	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-	189	1	217
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			217
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-			217
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3444	3	14	9	N	13			230
*09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3363	3	20	9	N	18			248

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3034	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			68
05	3005	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			68
06	2969	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			68
07	2999	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			68
08	2419	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			68
*09	2789	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			68

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	440	-0-	-5050	-0-	440	3			N	-0-			16
05	5006 X	539	-0-	-4467	-0-	539	3			N	-0-			16
*06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			16
07	2449 X	520	-0-	-1929	-0-	520	3			N	-0-			16
08	1054 X	528	-0-	-526	-0-	528	3			N	-0-			16
09	570 X	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-			16

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 X	654	-0-	-96	-0-	651	2	3	9	N	3			178
05	775 X	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-			178
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7			185
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	142	7	43
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			43
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			43

HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 X	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			198
05	93 X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			198
06	90 X	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			198
07	62 X	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	109	7	89
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			89
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			89

HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 X	481	-0-	-89	-0-	469	2	12	9	N	11			173
05	589 X	395	-0-	-194	-0-	391	2	4	9	N	4			177
06	570 X	461	-0-	-109	-0-	403	2	58	9	N	53			230
07	589 X	504	-0-	-85	-0-	479	2	25	9	N	23			253
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			253
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			253

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 - 7118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		780 X	771	-0-	-9	-0-	764 2	7 9	N	6		132
05		868 X	631	-0-	-237	-0-	630 2	1 9	N	1		133
06		979 X	979	-0-	-0-	-0-	978 2	1 9	N	1		134
07		944 X	944	-0-	-0-	-0-	942 2	2 9	N	2		136
08		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		136
09		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		136

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118
04		1530 X	1466	-0-	-64	-0-	1466 2		N	-0-		181
05		1488 X	1373	-0-	-115	-0-	1370 2	3 9	N	3		184
06		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1541 2	51 9	N	46		230
07		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1580 2	4 9	N	4		234
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		234
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		234

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 - 12676
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11252 - 12676
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)												CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	15211 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
BRAINARD, E. S. F. -C-				//CONT.//	040798	RRCID -> 066267		COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	10949 - 10960			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FROST, MARY E.												CNTY: HEMPHILL				
				WELL #:	1109	RRCID -> 071929		COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10812 - 10830			
04		840 N	789	-0-	-51	-0-	23	1	764	3	N	-0-				175
							2	4								
05		899 N	835	-0-	-64	-0-	27	1	806	3	N	-0-				175
							2	4								
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	N	-0-				175
							1	4								
07		806 N	780	-0-	-26	-0-	16	1	763	3	N	-0-				175
							1	4								
08		837 N	763	-0-	-74	-0-	17	1	744	3	N	-0-				175
							2	4								
09		780 N	713	-0-	-67	-0-	12	1	699	3	N	-0-				175
							2	4								

BRAINARD, E. S. F. -M-												CNTY: HEMPHILL				
				WELL #:	4	RRCID -> 172186		COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	11128 - 11148			
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	173	1	4227	3	N	-0-				175
							2	4								
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	181	1	4164	3	N	-0-				175
							3	4								
06		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	146	1	4047	3	N	-0-				175
							1	4								
07		3906 X	3785	-0-	-121	-0-	121	1	3663	3	N	-0-				175
							1	4								
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	4000	3	N	-0-				175
							2	4								
09		3780 X	3737	-0-	-43	-0-	125	1	3610	3	N	-0-				175
							2	4								

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION												CNTY: HEMPHILL				
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087234		COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11477 - 11497			
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2				27
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	N	6				33
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5				38
07		372 N	312	-0-	-60	-0-	308	2	4	9	N	4				42
08		403 N	328	-0-	-75	-0-	322	2	6	9	N	5				47
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				47

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.												CNTY: HEMPHILL				
BRAINARD -B-				WELL #:	1109	RRCID -> 081237		COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10746 - 10753			
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				64
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				64
06		870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-				64
07		961 N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-				64
08		961 N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-				64
09		750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-				64

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	3000 X	1269	-0-	-1731	-0-	1269 3			N	-0-		112
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			N	-0-		112
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3			N	-0-		112
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			N	-0-		112
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-		112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		112

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION 027200												
URSHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965												
04	2460 N	2388	-0-	-72	-0-	2369 2	19	9	N	17		80
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-		80
06	2460 N	2383	-0-	-77	-0-	2383 2			N	-0-		80
07	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2452 2			N	-0-		80
08	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	2437 2	10	9	N	9		89
09	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303 2			N	-0-		89

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929												
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3400 3	22	9	N	20		141
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3048 3	1	4	N	-0-		141
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3			N	-0-		141
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3			N	-0-		141
08	2294 X	1950	-0-	-344	-0-	1950 3			N	-0-		141
09	2220 X	1911	-0-	-309	-0-	1908 3	3	9	N	3		144

URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901												
04	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1874 3			N	-0-		96
05	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2078 3	1	4	N	-0-		96
06	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1977 3			N	-0-		96
07	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873 3			N	-0-		96
08	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2012 3	6	9	N	5		101
09	1980 N	1939	-0-	-41	-0-	1917 3	22	9	N	20		121

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH	7066	PERF. 6872 - 6913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3390 X	2917	-0-	-473	-0-	2917 3			N	-0-		67
05		3503 X	3168	-0-	-335	-0-	3152 3	1 4		N	14		81
							15 9						
06		3090 X	2704	-0-	-386	-0-	2681 3	23 9		N	21		102
07		3193 X	3027	-0-	-166	-0-	2993 3	34 9		N	31		133
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3175 3	9 9		N	8		141
*09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3			N	-0-		141

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6798 - 6892	
04		1800 N	1698	-0-	-102	-0-	1698 3			N	-0-		29
05		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1792 3	1 4		N	-0-		29
06		1770 N	1664	-0-	-106	-0-	1664 3			N	-0-		29
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3			N	-0-		29
08		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771 3			N	-0-		29
*09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1672 3	44 9		N	40		69

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6891 - 6931	
04		2790 X	2330	-0-	-460	-0-	2330 3			N	-0-		168
05		2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2751 3	1 4		N	-0-		168
06		2640 X	2531	-0-	-109	-0-	2531 3			N	-0-		168
07		2697 X	2581	-0-	-116	-0-	2581 3			N	-0-		168
08		2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2539 3			N	-0-		168
09		2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2466 3			N	-0-		168

URSCHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059524		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6932 - 6990	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6813 - 6898	
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-		-0-
05		899 N	882	-0-	-17	-0-	881 3	1 4		N	-0-		-0-
06		840 N	817	-0-	-23	-0-	817 3			N	-0-		-0-
07		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 3			N	-0-		-0-
08		868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3			N	-0-		-0-
09		810 N	808	-0-	-2	-0-	808 3			N	-0-		-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974			TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6752 - 6858	
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3			N	-0-		161
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3159 3	1 4		N	-0-		161
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3012 3	17 9		N	15		176
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3			N	-0-		176
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3716 3	18 9		N	16		192
*09		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3240 3	3 9		N	3	178 1	17

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906	3			N	-0-			97
05	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2979	3	1	4	N	12			109
						13	9							
06	2970 X	2817	-0-	-153	-0-	2807	3	10	9	N	9			118
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3			N	-0-			118
08	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2890	3	9	9	N	8			126
09	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	2810	3			N	-0-			126

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
04	2610 N	2039	-0-	-571	-0-	2028	3	11	9	N	10			109
05	2356 N	2045	-0-	-311	-0-	2044	3	1	4	N	-0-			109
06	2400 N	2033	-0-	-367	-0-	2033	3			N	-0-			109
07	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	2046	3			N	-0-			109
08	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	3			N	-0-			109
09	2040 N	1760	-0-	-280	-0-	1760	3			N	-0-			109

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	3	1	4	N	-0-			-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
09	2130 N	1991	-0-	-139	-0-	1991	3			N	-0-			-0-

URSCHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25 5		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CREST RESOURCES, INC.				189901									
URSHEL		WELL #:		2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	6952 - 6956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		195 N	195	-0-	-0-	195	2		N	-0-			45
05		248 N	171	-0-	-77	171	2		N	-0-			45
06		395 N	395	-0-	-0-	395	2		N	-0-			45
07		150 N	150	-0-	-0-	150	2		N	-0-			45
08		186 N	22	-0-	-164	22	2		N	-0-			45
09		390 N	NO RPT	-0-	-390				N	NO RPT			45

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: HEMPHILL					
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6950 - 6965	
04		1200 N	1053	-0-	-147	1053	2		N	-0-			25
05		675 N	675	-0-	-0-	675	2		N	-0-			25
06		1186 N	1186	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			25
07		1394 N	1394	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			25
08		1489 N	1489	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			25
*09		1360 N	1360	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			25

URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6894 - 6932	
04		3189 X	3189	-0-	-0-	30	1	3159	2	N	-0-		144
05		3207 X	3207	-0-	-0-	31	1	3176	2	N	-0-		144
06		3029 X	3029	-0-	-0-	30	1	2999	2	N	-0-		144
07		3095 X	3095	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	-0-		144
08		3038 X	2914	-0-	-124	31	1	2883	2	N	-0-		144
09		2940 X	2838	-0-	-102	30	1	2808	2	N	-0-		144

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792				CNTY: HEMPHILL					
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	058358	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6923 - 6955	
04		1222 N	1222	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
06		1831 N	1831	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1148	-0-	-123	1148	2		N	-0-			-0-
*08		1954 N	1954	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HEMPHILL					
URSHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6784 - 7045	
04		442 N	442	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05		496 N	477	-0-	-19	477	2		N	-0-			-0-
06		480 N	438	-0-	-42	438	2		N	-0-			-0-
07		465 N	435	-0-	-30	435	2		N	-0-			-0-
08		465 N	414	-0-	-51	414	2		N	-0-			-0-
09		450 N	380	-0-	-70	380	2		N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #:		1089	RRCID ->	053186	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	6604 - 6687	
04		360 N	334	-0-	-26	334	3		N	-0-			-0-
05		372 N	312	-0-	-60	312	3		N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*09		370 N	370	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	5			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698								
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	21	1	1056	3	N	-0-					-0-
						2	4									
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	19	1	1082	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	810 N	538	-0-	-272	-0-	16	1	521	3	N	-0-					-0-
						1	4									
07	1116 N	549	-0-	-567	-0-	16	1	532	3	N	-0-					-0-
						1	4									
08	1116 N	531	-0-	-585	-0-	17	1	512	3	N	-0-					-0-
						2	4									
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	14	1	470	3	N	-0-					-0-
						2	4									

FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514								
04	2640 N	2499	-0-	-141	-0-	2499	3			N	-0-					40
05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					40
06	2550 N	1707	-0-	-843	-0-	1707	3			N	-0-					40
07	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					40
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					40
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					40

FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720								
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					42
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					42
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					42
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-	14	5			28
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					28
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					28

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766								
NIX		WELL #: 1082		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659			
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC		846629				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	162374	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 6710 - 6785			
04	DELQ PR	486	-0-	486	486	486	2			N	-0-			-0-
05	988 N	502	-0-	-486	-0-			502	2	N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBWHITE		WELL #:		1	RRCID ->	174581	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6712 - 6745			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	198480	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6702 - 6760			
04	DELQ PR	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
05	148 N	142	-0-	-6	-0-			142	2	N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		15215 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ANANDA ENERGY INC.		020573												
WEBB, MARY		WELL #:		1125	RRCID ->	084675	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	12142	PERF.11636 - 11830			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
WEBB, ARTHUR				WELL #: 1124	RRCID -> 047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.11800	- 12044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 1090	RRCID -> 048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.11926	- 11947	
04	3480 X	3094	-0-	-386	-0-	77	1	3015	3	N	-0-	60
							2					
							4					
05	3596 X	3169	-0-	-427	-0-	85	1	3082	3	N	-0-	60
							2					
							4					
06	3480 X	2637	-0-	-843	-0-	66	1	2570	3	N	-0-	60
							1					
							4					
07	3224 X	2887	-0-	-337	-0-	67	1	2819	3	N	-0-	60
							1					
							4					
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	78	1	3290	3	N	-0-	60
							2					
							4					
*09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	73	1	3286	3	N	-0-	60
							2					
							4					

FRASS -107-				WELL #: 2107	RRCID -> 166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11964	- 11984	
04	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-	49
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-	49
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-	49
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-	49
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-	49
09	1290 N	921	-0-	-369	-0-	921	3			N	-0-	49

WEBB				WELL #: 3124	RRCID -> 227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776	- 11960	
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-	-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-	-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-	-0-
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-	-0-
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-	-0-
*09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715	RRCID -> 193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662	- 11686	
KELLY				WELL #: 2106								
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	30
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	30
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-	30
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	30
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3	33
*09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	N	4	37

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302	RRCID -> 209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699	- 11730	
FRASS				WELL #: 3100								
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-	-0-
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-	-0-
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-	-0-
07	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-	-0-
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-	-0-
09	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	2955	3			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200									
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997			TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	942 2	12 9	N	11		113
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	969 2	6 9	N	5		118
06	990 N	841	-0-	-149	-0-	833 2	8 9	N	7		125
07	992 N	873	-0-	-119	-0-	871 2	2 9	N	2		127
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	904 2	6 9	N	5		132
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 2	7 9	N	6		138

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170		
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		87
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		87
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		87
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-		87
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3		N	-0-		87
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 3		N	-0-		87

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120		
04	1230 N	466	-0-	-764	-0-	466 3		N	-0-		134
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-		134
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		134
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		134
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		134
09	900 N	481	-0-	-419	-0-	481 3		N	-0-		134

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151		
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-		12
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		12
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-		12
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		12
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		12
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		12

AXIS ENERGY CORPORATION		039136		RRCID -> 090604		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380		
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-		WELL #: 1									
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	241 2	8 9	N	7		93
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	216 2	3 9	N	3		96
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251 2	3 9	N	3		99
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	198 2	6 9	N	5		104
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	172 2	6 9	N	5		109
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	233 2	3 9	N	3		112

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972			TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436		
SHALLER, FRANK		WELL #: 1									
04	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	39 1	1119 3	N	57	174 1	24
						2 4	63 9				
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	35 1	1055 3	N	3		27
						2 4	3 9				
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	40 1	1325 3	N	3		30
						1 4	3 9				
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	31 1	1146 3	N	15		45
						1 4	17 9				
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	38 1	1222 3	N	-0-		45
						2 4					
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	32 1	1062 3	N	-0-		45
						2 4					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798									
BROWN, J. T., ET AL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	054815	COMPL. DATE	03/22/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7285 - 7343	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2760 N	2673	-0-	-87	-0-	66 1	2564 3	N	37				101
							2 4	41 9						
05		2852 N	2386	-0-	-466	-0-	57 1	2327 3	N	-0-				101
							2 4							
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	59 1	2621 3	N	-0-				101
							2 4							
07		2759 N	1745	-0-	-1014	-0-	29 1	1483 3	N	211	173 1			139
							1 4	232 9						
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	76 1	2873 3	N	-0-				139
							2 4							
09		2670 N	2492	-0-	-178	-0-	57 1	2431 3	N	2				141
							2 4	2 9						

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7008 - 7331	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				72
							70 3	1 4	N	9				81
							10 9							
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-				81
									N	-0-	36 5			45
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				45
									N	-0-				45
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				45
									N	-0-				45
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				45
									N	-0-				45

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-				WELL #:	2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7131 - 7408	
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	43 1	1855 3	N	10				106
							2 4	11 9						
05		2201 N	1677	-0-	-524	-0-	35 1	1639 3	N	-0-				106
							3 4							
06		1980 N	1591	-0-	-389	-0-	35 1	1547 3	N	7				113
							1 4	8 9						
07		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	31 1	1532 3	N	-0-				113
							1 4							
08		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	39 1	1509 3	N	-0-				113
							2 4							
09		1590 N	523	-0-	-1067	-0-	20 1	501 3	N	-0-				113
							2 4							

SHALLER, FRANK -C-				WELL #:	1155	RRCID ->	056872	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	17321	PERF.	7020 - 7237	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
									N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
									N	-0-				15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
									N	-0-				15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
									N	-0-				15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
									N	-0-				15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
									N	-0-				15

SHALLER, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7300 - 7442	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7105
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7020 - 7152
04	90	N	90	-0-	-0-	16	1	74 3	N	-0-		50
05	93	N	86	-0-	-7	14	1	72 3	N	-0-		50
06	97	N	97	-0-	-0-	14	1	83 3	N	-0-		50
07	93	N	85	-0-	-8	12	1	73 3	N	-0-	50 5	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90				N	-0-		-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 7006
04	2280	N	2228	-0-	-52	2228	3		N	-0-		82
05	2511	N	1976	-0-	-535	1976	3		N	-0-		82
06	2370	N	2199	-0-	-171	2199	3		N	-0-		82
07	2294	N	1849	-0-	-445	1849	3		N	-0-	5 5	77
08	2028	N	2028	-0-	-0-	2028	3		N	-0-		77
09	2190	N	1816	-0-	-374	1816	3		N	-0-		77

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116
04	1080	N	967	-0-	-113	966	3	1 9	N	1		67
05	1116	N	866	-0-	-250	866	3		N	-0-		67
06	1001	N	1001	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		67
07	992	N	888	-0-	-104	888	3		N	-0-		67
08	910	N	910	-0-	-0-	910	3		N	-0-		67
09	990	N	861	-0-	-129	861	3		N	-0-		67

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829
04	1792	N	1792	-0-	-0-	26	1	1764 3	Y	-0-		141
						2	4					
05	1731	N	1731	-0-	-0-	23	1	1706 3	Y	-0-		141
						2	4					
06	1615	N	1615	-0-	-0-	22	1	1592 3	Y	-0-		141
						1	4					
07	1395	N	959	-0-	-436	9	1	860 3	Y	81	197 1	25
						1	4	89 9				
08	1554	N	1554	-0-	-0-	19	1	1531 3	Y	2		27
						2	4	2 9				
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	19	1	1524 3	Y	-0-		27
						2	4					

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	1586 3	6 9	N	5	156
05	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	1463 3	1 4	N	5	161
							6 9				
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-	161
07	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1458 3	11 9	N	10	171
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1420 3	11 9	N	10	181
09	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	1347 3		N	-0-	181
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230											
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496											
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	89 1	2226 3	N	4	18
							2 4	4 9			
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	68 1	1853 3	N	6	24
							3 4	7 9			
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	75 1	2218 3	N	-0-	24
							1 4				
07	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	61 1	1920 3	N	-0-	24
							1 4				
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	86 1	2151 3	N	-0-	24
							2 4				
09	2220	N	1574	-0-	-646	-0-	56 1	1510 3	N	5	29
							2 4	6 9			
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238											
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	74 1	2436 3	N	-0-	171
							2 4				
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	67 1	2154 3	N	-0-	171
							2 4				
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	67 1	2481 3	N	-0-	171
							1 4				
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	62 1	2339 3	N	-0-	171
							1 4				
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	83 1	2597 3	N	-0-	171
							2 4				
*09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	73 1	2335 3	N	-0-	171
							2 4				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			20
05	1302	N	910	-0-	-392	910	3	N	-0-			20
06	1242	N	1242	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			20
07	1209	N	796	-0-	-413	796	3	N	-0-			20
08	925	N	925	-0-	-0-	925	3	N	-0-			20
09	1230	N	546	-0-	-684	546	3	N	-0-	20	5	-0-

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292				
04	1320	N	1090	-0-	-230	1090	3	N	-0-			81
05	1085	N	1078	-0-	-7	1078	3	N	-0-			81
06	1204	N	1204	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			81
07	1183	N	1183	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			81
08	1334	N	1334	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			81
09	1200	N	1100	-0-	-100	1100	3	N	-0-			81

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353				
04	1530	N	1401	-0-	-129	25	1	N	-0-	1374	3	60
						2	4					
05	1488	N	1383	-0-	-105	23	1	N	-0-	1358	3	60
						2	4					
06	1410	N	1382	-0-	-28	22	1	N	-0-	1359	3	60
						1	4					
07	1457	N	1397	-0-	-60	21	1	N	-0-	1375	3	60
						1	4					
08	1410	N	1410	-0-	-0-	27	1	N	-0-	1381	3	60
						2	4					
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	26	1	N	-0-	1364	3	60
						2	4					

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385				
04	2062	N	2062	-0-	-0-	2062	3	N	-0-			101
05	1869	N	1869	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			101
06	2183	N	2183	-0-	-0-	2182	3	N	-0-	1	4	101
07	2139	N	1728	-0-	-411	1722	3	N	5	6	9	106
08	1860	N	1646	-0-	-214	1646	3	N	-0-			106
09	2190	N	1504	-0-	-686	1504	3	N	-0-			106

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450				
04	1609	N	1609	-0-	-0-	1609	3	Y	-0-			71
05	1798	N	1581	-0-	-217	1567	3	Y	13	14	9	84
06	1710	N	1556	-0-	-154	1555	3	Y	1	1	9	85
07	1674	N	1605	-0-	-69	1575	3	Y	27	30	9	112
08	1692	N	1692	-0-	-0-	1670	3	Y	20	22	9	132
09	1560	N	1540	-0-	-20	1540	3	Y	-0-			132

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262				
04	827	N	827	-0-	-0-	827	3	N	-0-			52
05	930	N	775	-0-	-155	775	3	N	-0-			52
06	1029	N	1029	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			52
07	1093	N	1093	-0-	-0-	1089	3	N	4	4	9	56
08	893	N	893	-0-	-0-	893	3	N	-0-			56
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	N	-0-			56

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307 - 7335	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2130 N	1438	-0-	-692	-0-	5 1	1431	3	N	-0-			173
						2 4							
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	5 1	1364	3	N	-0-			173
						2 4							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			173
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			173
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			173
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	9 1	1848	3	N	-0-			173
						2 4							

SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184	
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	742 3			N	-0-			64
05	868 N	615	-0-	-253	-0-	615 3			N	-0-			64
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-			64
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3			N	-0-			64
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-			64
09	810 N	518	-0-	-292	-0-	518 3			N	-0-			64

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #:		3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578	
04	1080 N	986	-0-	-94	-0-	986 3			N	-0-			11
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			N	-0-			11
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3			N	-0-			11
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	973 3		29 9	N	26			37
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 3		2 9	N	2			39
09	1050 N	891	-0-	-159	-0-	884 3		7 9	N	6			45

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	30 1	704 3	7 9	N	6			108
						2 4							
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	24 1	691 3	3 4	N	-0-			108
						3 4							
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	22 1	741 3	1 4	N	-0-			108
						1 4							
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	20 1	719 3	1 4	N	-0-			108
						1 4							
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	27 1	742 3	2 4	N	-0-			108
						2 4							
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	21 1	701 3	2 4	N	-0-			108
						2 4							

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546	
04	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130 3			N	-0-			-0-
05	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	1935 3			N	-0-			-0-
06	2190 N	2101	-0-	-89	-0-	2101 3			N	-0-			-0-
07	2201 N	1997	-0-	-204	-0-	1997 3			N	-0-			-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3			N	-0-			-0-
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	5	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288													
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1716	3	3	9	N	3	161
05	1860	N	896	-0-	-964	-0-	896	3			N	-0-	161
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	3	22	9	N	20	5
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1620	3	6	9	N	5	10
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-	10
09	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1505	3			N	-0-	10

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110													
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	N	-0-	-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-
09	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	3			N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096													
04	960	N	710	-0-	-250	-0-	704	3	6	9	N	5	146
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	577	3	1	4	N	2	148
							2	9					
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3	151
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-	151
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10	161
09	840	N	553	-0-	-287	-0-	547	3	6	9	N	5	166

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382													
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-	94
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-	94
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-	94
07	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1356	3			N	-0-	94
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	94
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	3			N	-0-	94

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416													
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	853	3	6	9	N	5	16
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4	20
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-	20
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-	20
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-	20
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-	20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
URSCHEL														
WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	6	1	163	3	N	-0-			27
						2	4							
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-			27
						2	4							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-			27
						1	4							
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	N	-0-			27
						1	4							
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	8	1	231	3	N	-0-			27
						2	4							
09	300 N	160	-0-	-140	-0-	5	1	153	3	N	-0-			27
						2	4							

URSCHEL														
WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072														
04	360 N	163	-0-	-197	-0-	163	3			N	-0-			121
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-			121
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			121
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			121
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			121
09	360 N	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-			121

URSCHEL														
WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122														
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-			126
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			126
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-			126
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			126
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			126
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-			126

CAMPBELL														
WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176														
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1402	3	N	-0-			186
						2	4							
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1492	3	N	6			192
						2	4	7	9					
06	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	44	1	1352	3	N	-0-			192
						1	4							
07	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	36	1	1363	3	N	-0-			192
						1	4							
08	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	44	1	1281	3	N	-0-			192
						2	4							
09	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	39	1	1189	3	N	-0-			192
						2	4							

HUMPHREYS, L.P.														
WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7275 - 7306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		6	RRCID ->	159949	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7318 - 7350		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
												PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013	

HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7964 - 7980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7615 - 7819		
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3		N	-0-			72
05	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1395	3	10	9	N	9		81
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-		81
07	1457 N	419	-0-	-1038	-0-	379	3	40	9	N	36	110 1	7
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		7
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		7

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 - 7984		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52		WELL #:		4	RRCID ->	195572	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7698 - 7912		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

BOBCAT OPERATING		077686			RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6894 - 7032		
CANADIAN WILDCATS		WELL #:											
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
												PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
CAMPBELL			WELL #: 1058	RRCID -> 146310	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7312 - 7318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1080 N	763	-0-	-317	-0-	763 3	N	-0-			191
05		1085 N	555	-0-	-530	-0-	555 3	N	-0-			191
06		900 N	841	-0-	-59	-0-	841 3	N	-0-			191
07		775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3	N	-0-			191
08		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3	N	-0-			191
09		840 N	513	-0-	-327	-0-	513 3	N	-0-			191

CAMPBELL			WELL #: 3058	RRCID -> 159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555		
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			52
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			52
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			52
07		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731 3	N	-0-			52
08		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496 3	N	-0-			52
09		1680 N	1403	-0-	-277	-0-	1403 3	N	-0-			52

ISAACS			WELL #: 5	RRCID -> 188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052		
04		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	1739 3	28 9 N	25			54
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2378 3	73 9 N	66			120
06		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2185 3	35 9 N	32			152
07		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2347 3	11 9 N	10			162
08		2449 N	2242	-0-	-207	-0-	2154 3	88 9 N	80			242
*09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2150 3	74 9 N	67			309

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333									
FLOWERS			WELL #: 1228	RRCID -> 063012	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	7627 - 7866		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS 225			WELL #: 1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7604 - 7640		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175

FLOWERS			WELL #: 2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE	08/22/1976	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	7522 - 7771		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
COOK		WELL #: 201		RRCID -> 159586	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	- 7580							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 162918	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLOWERS 225		WELL #: 2		RRCID -> 163856	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 7874	PERF. 7509	- 7550							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOK		WELL #: 301		RRCID -> 164892	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7526	- 7556							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528													
MCQUIDDY		WELL #: 1		RRCID -> 170137	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7335	- 7368							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14															
CH-SEON INC.		142214													
GRACIA -117-		WELL #: 1		RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7380							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
JONES TRUST -26-		WELL #:		26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 -	7162
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2		N	-0-			34
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			34
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			34
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			34
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			34
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3		37

HUMPHREYS -33-		WELL #:		33 A	RRCID ->	118888	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7110 -	7128
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			163
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			163
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2		N	-0-			163
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			163
08	527 N	201	-0-	-326	-0-	201	2		N	-0-			163
09	480 N	17	-0-	-463	-0-	17	2		N	-0-			163

JONES TRUST -24-		WELL #:		24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 -	7156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	1	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

JONES TRUST -25-		WELL #:		25 A	RRCID ->	126497	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	7104 -	7122
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			92
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			92
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

HUMPHREYS -33-		WELL #:		3302	RRCID ->	150039	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7098 -	7152
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			124
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			124
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	1	110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

HUMPHREYS -32-		WELL #:		4	RRCID ->	188203	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7136 -	7166
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			90
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			90
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			90
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			90
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			90
09	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2		N	-0-			90

HUMPHREYS -33-		WELL #:		4	RRCID ->	188430	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7126 -	7160
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2		N	-0-			82
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			82
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			82
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			82
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			82
09	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		N	-0-			82

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7156	- 7184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			37
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	587	2	29 9 N	26			63
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	821	2	6 9 N	5			68
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		-0-			68
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	872	2	15 9 N	14			82
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6 9 N	5			87

HUMPHREYS -32-		WELL #: 5		RRCID -> 190088	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7108	- 7118				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1		139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7134	- 7172				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			82
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			82
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 1		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212				
04	810 N	60	-0-	-750	-0-	38 2	22 9	N	20			234
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			234
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			234
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			234
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	199 1		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			49
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			49
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			49
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			49
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			49
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			49

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714				
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			45
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	865 2	14 9	N	13			58
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			58
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	836 2	10 9	N	9			67
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	831 2	17 9	N	15			82
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740 2	7 9	N	6			88

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671 2	N	-0-			77	
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625 2	N	-0-			77	
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681 2	N	-0-			77	
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			77	
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			77	
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-			77	

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217					
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			89	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			89	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			89	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250					
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			23	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	1	5	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	1	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138					
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			54	
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401 2	N	-0-			54	
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401 2	N	-0-			54	
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393 2	N	-0-			54	
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			54	
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-			54	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7310		- 7338	
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	2049	3	12	9	N	11	28
05	3007 X	2211	-0-	-796	-0-	2200	3	11	9	N	10	38
*06	2910 X	2275	-0-	-635	-0-	2262	3	13	9	N	12	50
07	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	2362	3	3	9	N	3	53
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2459	3	17	9	N	15	68
09	2280 X	2119	-0-	-161	-0-	2119	3			N	-0-	68

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209				
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	21	1	3120	3	N	101	149
						111	9				188	
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2885	3	130	9	N	118	267
*06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2903	3	98	9	N	89	174
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	N	60	234
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3041	3	75	9	N	68	302
*09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3532	3	172	9	N	156	266

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046				
04	5760 X	5467	-0-	-293	-0-	5439	3	28	9	N	25	62
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5586	3	37	9	N	34	96
*06	5250 X	4996	-0-	-254	-0-	4996	3			N	-0-	96
07	5642 X	4653	-0-	-989	-0-	4644	3	9	9	N	8	104
08	5642 X	5027	-0-	-615	-0-	5003	3	24	9	N	22	126
09	5460 X	5056	-0-	-404	-0-	5047	3	9	9	N	8	69

JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A				
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
*06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3				-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3				-0-
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3				-0-
07	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	-0-	1096	3				-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3				-0-
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3				-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148			
04	2040 N	1457	-0-	-583	-0-	-0-	1434	3	23	9	N	22
05	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	-0-	1304	3	6	9	N	27
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	3				27
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	3				27
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3	1	9	N	28
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	3				28

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	3	9	9	N	102
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	3	11	9	N	112
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	3	N	114
							2	9				
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	3	1	9	N	115
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	119
*09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3				119

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3				-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	796	3				-0-
*06	3000 N	5288	-0-	2288	-0-	-0-	5288	3				-0-
07	3100 N	7931	-0-	4831	-0-	-0-	7119	3	72	9	N	65
08	3100 N	6073	-0-	2973	-0-	-0-	6049	3	24	9	N	87
*09	16572 X	6480	-0-	-10092	-0-	-0-	6462	3	18	9	N	103

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ISAACS 207		WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966			
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3				-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3				-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3				-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3				-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3				-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)												CITY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 15217 250														
//CONT.// 153429														
ISAACS 207														
WELL #: 4														
RRCID -> 115115														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 11359												PERF. 6921 - 6949		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		10		
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	672	3	N	13	9	22		
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	708	3	N	7	9	28		
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	736	3	N	4	9	32		
08		682 N	656	-0-	-26	-0-	647	3	N	9	9	40		
09		720 N	599	-0-	-121	-0-	590	3	N	9	9	48		

CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232		
MCQUIDDY F												WELL #: 2		
RRCID -> 170829												COMPL. DATE 07/25/1998		
TOTAL DEPTH 8200												PERF. 7352 - 7362		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3	N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	N	980	3	-0-		
*09		3000 N	4424	-0-	1424	-0-	286	1	N	4138	3	-0-		

CORY, KENNETH W. LTD.												180351		
HUMPHREYS, MARGUERITE												WELL #: 1		
RRCID -> 053006												COMPL. DATE 03/23/1972		
TOTAL DEPTH 7412												PERF. 7170 - 7397		
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		13		
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		13		
06		810 N	509	-0-	-301	-0-	509	2	N	-0-		13		
07		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2	N	-0-		13		
08		806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2	N	-0-		13		
*09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		13		

COURSON OIL & GAS, INC.												182785		
JONES												WELL #: 2		
RRCID -> 219075												COMPL. DATE 08/25/2006		
TOTAL DEPTH 7453												PERF. 7190 - 7216		
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		168		
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	N	9		177		
							10	9						
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	N	3		180		
							3	9						
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	N	2		182		
							2	9						
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3		185		
							3	9						
09		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	46	1	N	2		187		
							2	9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378		
MATHERS												WELL #: 9		
RRCID -> 051970												COMPL. DATE 12/17/1971		
TOTAL DEPTH 7367												PERF. 7176 - 7258		
04		1170 N	770	-0-	-400	-0-	30	1	Y	15		29		
							17	9						
05		651 N	233	-0-	-418	-0-	9	1	Y	-0-		29		
06		840 N	104	-0-	-736	-0-	5	1	Y	-0-		29		
07		806 N	447	-0-	-359	-0-	15	1	Y	3		32		
							3	9						
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	2		34		
							2	9						
*09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		34		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 - 7130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #:		13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 - 4696		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7116		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7040 - 7136		
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	Y	-0-		-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	Y	-0-		-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	Y	-0-		-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	Y	-0-		-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-		-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	26	1	878	2	Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 - 7131		
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-		-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	-0-		-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	30	1	546	2	Y	-0-		-0-
07	682	N	182	-0-	-500	-0-	6	1	176	2	Y	-0-		-0-
08	682	N	9	-0-	-673	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	25	1	390	2	Y	-0-		-0-

STUDER		WELL #:		2	RRCID ->	053972	COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	7075 - 7334		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 - 7038		
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHERS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 064742 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581												
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	Y	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	-0-	31	1	970	2	Y	-0-
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1203	2	Y	-0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171												
04	540 N	13	-0-	-527	-0-	-0-	13	1			Y	-0-
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	-0-	28	1	3	9	Y	3
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	1			Y	3
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	33	9	Y	33
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	10	9	Y	42
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	11	9	Y	52

MATHERS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 072317 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7175 - 7279												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052												
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	120	2	N	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0-			1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.		2	-0-	2			2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.		12	-0-	12			12	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			14				-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129
04		30 N	-0-	-0-	-30							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.		2	-0-	2			2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.		2	-0-	2			4	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			4				-0-

GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081
*01		8 N	8	-0-	-0-			8	3			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-			10	3			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-							-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6918 - 7011
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		41	RRCID ->	087831	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7048 - 7137
04		90 N	61	-0-	-29			13	1	48	2	N
05		124 N	124	-0-	-0-			27	1	97	2	N
06		69 N	69	-0-	-0-			22	1	47	2	N
07		120 N	120	-0-	-0-			27	1	93	2	N
08		124 N	114	-0-	-10			31	1	83	2	N
*09		111 N	111	-0-	-0-			25	1	86	2	N

MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7075
04		145 N	145	-0-	-0-			3	1	142	2	Y
05		947 N	947	-0-	-0-			30	1	917	2	Y
06		753 N	753	-0-	-0-			28	1	725	2	Y
07		728 N	728	-0-	-0-			28	1	700	2	Y
08		930 N	518	-0-	-412			26	1	492	2	Y
09		750 N	629	-0-	-121			25	1	604	2	Y

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	088518	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7084 - 7154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	20	1	1087	2	Y	-0-
*09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	23	1	1493	2	Y	-0-

STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	090751	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7112 - 7228	
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	2	Y	-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
07		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	2	Y	16
							18	9				
08		837 X	768	-0-	-69	-0-	19	1	743	2	Y	21
							6	9				
09		810 X	573	-0-	-237	-0-	14	1	550	2	Y	29
							9	9				

MATHERS RANCH 157		WELL #:		40	RRCID ->	091084	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 6971 - 7056	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	N	-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-

FLOWERS		WELL #:		1039	RRCID ->	103099	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7297 - 7405	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WRIGHT, LUCILLE		WELL #:		4	RRCID ->	107619	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7264 - 7277	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RESERVE		WELL #:		5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7028 - 7092	
*01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-
04		480 N	203	-0-	-277	-0-	203	3			N	-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-
06		420 N	228	-0-	-192	-0-	228	3			N	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	321 1	1957 2	N	-0-		-0-	
05		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	465 1	1008 2	N	-0-		-0-	
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	450 1	1072 2	N	-0-		-0-	
07		2046 N	1565	-0-	-481	-0-	465 1	1100 2	N	-0-		-0-	
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	240 1	1291 2	N	-0-		-0-	
09		1530 N	1092	-0-	-438	-0-	1092 2		N	-0-		-0-	

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288													
04		450 N	358	-0-	-92	-0-	30 1	328 2	N	-0-		-0-	
05		186 N	131	-0-	-55	-0-	6 1	125 2	N	-0-		-0-	
06		360 N	267	-0-	-93	-0-	30 1	237 2	N	-0-		-0-	
07		372 N	224	-0-	-148	-0-	31 1	193 2	N	-0-		-0-	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	31 1	206 2	N	-0-		-0-	
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	26 1	212 2	N	-0-		-0-	

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140													
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		N	-0-		-0-	
05		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		-0-	
06		360 N	292	-0-	-68	-0-	292 2		N	-0-		-0-	
07		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
08		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-		-0-	
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-		-0-	

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100													
04		870 N	828	-0-	-42	-0-	828 2		Y	-0-		-0-	
05		899 N	848	-0-	-51	-0-	848 2		Y	-0-		-0-	
06		810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2		Y	-0-		-0-	
07		868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		Y	-0-		-0-	
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		Y	-0-		-0-	
*09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-		-0-	

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136													
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		Y	-0-		-0-	
05		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		Y	-0-		-0-	
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		Y	-0-		-0-	
07		341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		Y	-0-		-0-	
08		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		Y	-0-		-0-	
09		330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2		Y	-0-		-0-	

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040													
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	30 1	454 2	Y	-0-		-0-	
05		527 N	470	-0-	-57	-0-	31 1	439 2	Y	-0-		-0-	
06		480 N	381	-0-	-99	-0-	19 1	362 2	Y	-0-		-0-	
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	31 1	428 2	Y	-0-		-0-	
08		465 N	403	-0-	-62	-0-	31 1	372 2	Y	-0-		-0-	
*09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 2	Y	-0-		-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 - 7008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	40 1	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	60 1	N	5			5
							6 9					
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-			5
*09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-			5

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005			RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
SHALLER		WELL #:		1								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78

STUDER, J. C.		217005			RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140
WELL #:		1										
04		570 N	562	-0-	-8	-0-	544 2	N	16			135
05		651 N	560	-0-	-91	-0-	549 2	N	10			145
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 2	N	5			150
07		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	N	-0-			150
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			150
09		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	N	-0-			150

EMPIRE OPERATING, INC.		251483			RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
COOK		WELL #:		1								
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-			110
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-			110
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-			110
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-			110
08		2480 N	2338	-0-	-142	-0-	2338 2	N	-0-			110
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID ->	172452	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	7002 - 7096
HUMPHREYS "K"		WELL #:		1048								
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			60
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			60
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1110 2	N	2			62
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			43
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT	19 7		43
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7016 - 7100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			218
05	1302	N	1277	-0-	-25	1277	2			N	-0-			218
06	1269	N	1269	-0-	-0-	1222	2	47	9	N	43			261
07	1250	N	1250	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	61	7	200
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6965 - 7041				
04	862	N	862	-0-	-0-	862	2			N	-0-			105
05	868	N	838	-0-	-30	838	2			N	-0-			105
06	600	N	569	-0-	-31	565	2	4	9	N	4			109
07	462	N	462	-0-	-0-	462	2			N	-0-			109
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7032 - 7130				
04	592	N	592	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1			87
05	682	N	543	-0-	-139	543	2			N	-0-			87
06	570	N	514	-0-	-56	494	2	20	9	N	18			105
07	549	N	549	-0-	-0-	549	2			N	-0-	23	7	82
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6975 - 7068				
04	1027	N	1027	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3			59
05	1271	N	955	-0-	-316	954	2	1	9	N	1			60
06	1260	N	1046	-0-	-214	1038	2	8	9	N	7			67
07	988	N	988	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5			72
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7130 - 7194				
04	1144	N	1144	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4			219
05	1209	N	1157	-0-	-52	1149	2	8	9	N	7			226
06	1260	N	1186	-0-	-74	1178	2	8	9	N	7			233
07	1252	N	1252	-0-	-0-	1240	2	12	9	N	11			244
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			244
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105		HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7151 - 7198
04	3000	N	3588	-0-	588	588	3560	2	28	9	N	25		149
05	3100	N	3911	-0-	811	1399	3872	2	39	9	N	35		184
06	2752	N	1353	-0-	-1399	-0-	1341	2	12	9	N	11		195
07	3100	X	1060	-0-	-2040	-0-	1052	2	8	9	N	7		202
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11	9	N	10		212
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	-0-			N	NO RPT			212

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
URSCHHEL				WELL #:	2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	10	1	591	2	N	-0-				80
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	10	1	607	2	N	-0-				80
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	N	-0-				80
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	N	-0-				80
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2	N	-0-				80
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				80

LEWIS				WELL #:	1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096		
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	-0-				42
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-				42
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	10	1	1457	2	N	-0-				42
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-				42
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-				42
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				42

URSCHHEL				WELL #:	3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 - 7066		
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	10	1	735	2	N	-0-				55
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	N	-0-				55
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	10	1	698	2	N	-0-				55
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	10	1	692	2	N	-0-				55
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	10	1	691	2	N	-0-				55
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				55

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
FLOWERS, GILMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7290 - 7348		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210		
04	990 N	932	-0-	-58	-0-	26	1	892	3	N	13				127
						14	9								
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	3	N	10				137
						11	9								
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	3	N	13				150
						14	9								
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	28	1	853	3	N	9				159
						10	9								
08	1085 N	713	-0-	-372	-0-	25	1	681	3	N	6				165
						7	9								
09	1140 N	780	-0-	-360	-0-	27	1	745	3	N	7				172
						8	9								

FLOWERS, GILMAN				WELL #:	2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

CANADIAN, SE (DOUGLAS)													//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													//CONT.// 450175									
FLOWERS, LOIS													WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 06/04/1976		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 7485 - 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47								

FLOWERS													WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7400 - 7490	
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	N	-0-	43								
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	2	N	-0-	43								
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	-0-	43								
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	1	44								
								1	9													
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	-0-	44								
*09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	N	-0-	44								

FLOWERS, GILMAN													WELL #: 3		RRCID -> 069669		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7429		PERF. 7190 - 7248	
04		300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	247	2			N	-0-	139								
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	2			N	-0-	139								
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	267	2			N	-0-	139								
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	139								
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	2			N	-0-	139								
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	2			N	-0-	139								

FLOWERS, LOIS													WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7408 - 7510	
04		930 N	610	-0-	-320	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-	144								
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	3	147								
								3	9													
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-	147								
07		620 N	477	-0-	-143	-0-	-0-	31	1	446	2	N	-0-	147								
08		868 N	404	-0-	-464	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-	147								
09		540 N	360	-0-	-180	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-	147								

LINDLEY													WELL #: 2		RRCID -> 079602		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6766 - 6797	
04		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2576	3	N	-0-	33								
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	3	N	-0-	33								
06		2550 N	2404	-0-	-146	-0-	-0-	30	1	2374	3	N	-0-	33								
07		2697 N	2555	-0-	-142	-0-	-0-	31	1	2524	3	N	-0-	33								
08		2666 N	2373	-0-	-293	-0-	-0-	31	1	2342	3	N	-0-	33								
09		2400 N	2334	-0-	-66	-0-	-0-	30	1	2304	3	N	-0-	33								

LINDLEY													WELL #: 4		RRCID -> 092227		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6806 - 6910	
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	-0-	30	1	809	3	N	-0-	111								
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	-0-	31	1	783	3	N	-0-	111								
06		870 N	773	-0-	-97	-0-	-0-	30	1	743	3	N	-0-	111								
07		868 N	795	-0-	-73	-0-	-0-	31	1	764	3	N	-0-	111								
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	-0-	31	1	753	3	N	-0-	111								
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	-0-	30	1	732	3	N	-0-	111								

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2070 N	2013	-0-	-57	-0-	30 1	1983 2	N	-0-				196
05		2139 N	2000	-0-	-139	-0-	31 1	1969 3	N	-0-				196
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	30 1	1965 3	N	-0-				196
07		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	31 1	1982 3	N	-0-				196
08		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	31 1	1940 3	N	-0-				196
09		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	30 1	1884 3	N	-0-				196

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335		
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 2	N	-0-				55
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-				55
06		330 N	304	-0-	-26	-0-	27 1	277 2	N	-0-				55
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	31 1	310 2	N	-0-				55
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	31 1	330 2	N	-0-				55
*09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1	372 2	N	-0-				55

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459		
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-				11
05		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2		N	-0-				11
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-				11
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-				11
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-				11
09		990 N	980	-0-	-10	-0-	980 2		N	-0-				10

WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336		
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-				14
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-				14
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-				14
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				14
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-				14
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-				14

GRACIE -121-		WELL #:		1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7344 - 7388		
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-				15
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-				15
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-				15
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				15
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-				15
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-				15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		10
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		10
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		10
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		10
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		10
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		10

ADCOCK		WELL #: 1025		RRCID -> 100047		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7868 - 7894			
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		26
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		26
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		26
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		26
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		26
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		26

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386			
04	330 N	22	-0-	-308	-0-	22	2	N	-0-		11
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		11
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		11
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		11
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		11
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		10

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397			
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480			
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-		47
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		47
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		47
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		47
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		47
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		47

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

LINN OPERATING, INC.		501545			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
WELLS, J. O.		WELL #:		1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 - 7580				
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	270	2	12	9	N	11	46	1		30
05		341 N	245	-0-	-96	-0-	242	2		3	9	N	3			33
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	391	2		10	9	N	9			42
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	354	2		9	9	N	8			50
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2		3	9	N	3			53
*09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	445	2		10	9	N	9			62

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7469 - 7652				
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				30
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	675	2		2	9	N	2			32
06		690 N	629	-0-	-61	-0-	628	2		1	9	N	1			33
07		899 N	696	-0-	-203	-0-	693	2		3	9	N	3			36
08		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2				N	-0-			36
09		630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2				N	-0-			36

WELLS, J. O.		WELL #:		2096	RRCID ->	207527	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7434 - 7495				
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	2		3	9	N	3			42
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2		3	9	N	3			45
06		450 N	360	-0-	-90	-0-	357	2		3	9	N	3			48
07		434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2				N	-0-			48
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2		2	9	N	2			50
*09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2		2	9	N	2			52

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		2	RRCID ->	208719	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	7560 - 7748				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		1	RRCID ->	208975	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	7648 - 8366					
04		540 N	486	-0-	-54	-0-	474	2		12	9	N	11			99	
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	616	2		13	9	N	12			111	
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2		2	9	N	2			113	
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	936	2		11	9	N	10			123	
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	826	2		9	9	N	8		72	1	59
*09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				N	-0-				51

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				40
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2				42
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3				45
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	N	2				47
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				47
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2				49

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620						
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	121	1	513	2	N	81	156	1		95
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	125	1	696	2	N	125	173	1		47
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	138	9								
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	8	1	502	2	N	7				54
08	961 N	508	-0-	-453	-0-	8	9			N	-0-				54
*09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	507	2	782	2	N	191				245
						508	2			N	-0-				54
						189	1			N	-0-				54
						210	9								245
						210	9								

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONE STAR OIL & GAS		507244		RRCID -> 105391		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110						
URSCHEL -3-		WELL #: 4													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 191966		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210						
JONES TRUST "21"		WELL #: 1													
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	113	1	744	2	N	-0-				167
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	726	2	N	-0-				167
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	110	1	756	2	N	-0-				167
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	117	1	782	2	N	-0-				167
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	2	N	-0-				167
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	114	1	775	2	N	-0-				167

JONES TRUST "21"		WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236						
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	537	1	4569	2	N	-0-				94
05	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	550	1	4373	2	N	-0-				94
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	540	1	4819	2	N	-0-				94
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	557	1	4803	2	N	-0-				94
08	5270 X	4692	-0-	-578	-0-	546	1	4146	2	N	-0-				94
09	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	537	1	4660	2	N	-0-				94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES TRUST "21"		//CONT.// //CONT.//	15217 250 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7208	- 7228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	40	1 93 2	N	-0-			2
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46	1 126 2	N	-0-			2
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	40	1 90 2	N	-0-			2
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	39	1 75 2	N	-0-			2
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	42	1 87 2	N	-0-			2
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	38	1 76 2	N	-0-			2

ISAACS "126"		WELL #:	1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 7516	- 7614				
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1 1320 2	N	13			125
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1 1342 2	N	37			162
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1 1281 2	N	28			190
07	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	31	1 1323 2	N	22			212
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	31	1 1308 2	N	19	193	1	38
09	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	30	1 1267 2	N	24			62

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:	1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7380	- 7400				
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	30	1 3499 2	N	148	190	1	121
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	31	1 3585 2	N	166	187	1	100
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	30	1 3351 2	N	158			258
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1 3414 2	N	112	189	1	181
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	31	1 3365 2	N	142			323
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30	1 3186 2	N	154	189	1	288

HOOVER "85"		WELL #:	1	RRCID -> 207549	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7498	- 7582				
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	30	1 800 2	N	4			82
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1 703 2	N	1			83
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	30	1 627 2	N	2			85
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	31	1 566 2	N	3			88
08	744 N	566	-0-	-178	-0-	31	1 531 2	N	4			92
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	30	1 525 2	N	1			93

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ISAACS "115"			WELL #:	1	RRCID -> 209060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7400	-	7420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		1361 N	1361	-0-	-0-	30	1	1300	2	N	28		128	
						31	9							
05		1367 N	1367	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	5		133	
						6	9							
06		1320 N	1319	-0-	-1	30	1	1274	2	N	14		147	
						15	9							
07		1395 N	1362	-0-	-33	31	1	1313	2	N	16		163	
						18	9							
08		1364 N	1355	-0-	-9	31	1	1298	2	N	24		187	
						26	9							
09		1320 N	1292	-0-	-28	30	1	1250	2	N	11		198	
						12	9							

WRIGHT, LUCILLE "D"			WELL #:	2	RRCID -> 210621	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356	-	7378	
04		1100 N	1100	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	43	186	1	37
						47	9							
05		1134 N	1134	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	63			100
						69	9							
06		1050 N	967	-0-	-83	29	1	886	2	N	47			147
						52	9							
07		1147 N	1045	-0-	-102	31	1	972	2	N	38			185
						42	9							
08		1147 N	1045	-0-	-102	31	1	963	2	N	46	194	1	37
						51	9							
*09		972 N	972	-0-	-0-	29	1	879	2	N	58			95
						64	9							

FORGEY "94"			WELL #:	1	RRCID -> 212632	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550	-	7747	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORGEY "112"			WELL #:	1	RRCID -> 212696	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575	-	7661	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, L. P.			WELL #:	91	RRCID -> 227988	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7262	-	7296	
04		1796 N	1796	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	-0-		147	
05		1611 N	1611	-0-	-0-	395	1	1216	2	N	-0-		147	
06		2001 N	2001	-0-	-0-	390	1	1611	2	N	-0-		147	
07		1876 N	1876	-0-	-0-	403	1	1473	2	N	-0-		147	
08		1612 N	1525	-0-	-87	403	1	1122	2	N	-0-		147	
09		2010 N	1649	-0-	-361	390	1	1259	2	N	-0-		147	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
OWENS, L. B.			WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7084 - 7124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		62
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		62
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		62
07		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 3		N	-0-		62
08		1023 N	634	-0-	-389	-0-	625 3	9 9	N	8		70
09		1050 N	598	-0-	-452	-0-	598 3		N	-0-		70

TURNER ENERGY SERVICES, LLC			873494									
HOOVER SWD			WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 4340 - 6060	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
FLOWERS -C-			WELL #:	1048 C	RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089	
04		1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1417 2	7 9	N	6		33
05		1581 N	1027	-0-	-554	-0-	1027 2		N	-0-		33
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208 2	13 9	N	12		45
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1652 2	17 9	N	15		60
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043 2	9 9	N	8		68
*09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611 2	13 9	N	12		80

FLOWERS -B-			WELL #:	2047 U	RRCID ->	061510	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7616 - 7670	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSER -A-			WELL #:	1046 U	RRCID ->	063865	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7633 - 7682	
04		2190 N	2102	-0-	-88	-0-	2100 2	2 9	N	2		187
05		2387 N	1600	-0-	-787	-0-	1597 2	3 9	N	3		190
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863 2	2 9	N	2		192
07		2170 N	1892	-0-	-278	-0-	1891 2	1 9	N	1		193
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823 2	1 9	N	1	177 1	17
09		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1781 2	6 9	N	5		22

FLOWERS -B-			WELL #:	3047 U	RRCID ->	068953	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7644 - 7872	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
YEAGER -A-		WELL #: 1046 U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	-0-	797	2		3	9	N	3			143
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		2	9	N	2			145
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2				N	-0-			145
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	-0-	809	2		2	9	N	2			147
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-			147
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	-0-	773	2		9	9	N	8			155

CAMPBELL		WELL #: 1042 C		RRCID -> 105406		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 12256 PERF. 7486 - 7508							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EHTEREDGE -A-		WELL #: 1046 U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796							
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	2				N	-0-			50
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2		2	9	N	2			52
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	3371	2				N	-0-			52
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	2				N	-0-			52
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2				N	-0-			52
*09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	2				N	-0-			52

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757							
04	540 N	337	-0-	-203	-0-	-0-	337	2				N	-0-			67
05	558 N	202	-0-	-356	-0-	-0-	202	2				N	-0-			67
06	390 N	200	-0-	-190	-0-	-0-	200	2				N	-0-			67
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	292	2				N	-0-			67
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-			67
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-			67

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804							
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-			27
05	434 N	189	-0-	-245	-0-	-0-	186	2		3	9	N	3			30
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-			30
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		6	9	N	5			35
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-			35
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-			35

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826							
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	-0-	558	2				N	-0-			35
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	-0-	560	2				N	-0-			35
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-			35
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	562	2				N	-0-			35
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	-0-	544	2				N	-0-			35
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	-0-	535	2				N	-0-			35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
YEAGER "A"		WELL #:		2046U	RRCID ->	186322	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7695 - 7828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20	

CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708
04	806	N	806	-0-	-0-	4	1	798	2	N	4	131
						4	9					
05	1023	N	714	-0-	-309	5	1	709	2	N	-0-	131
06	780	N	466	-0-	-314	5	1	460	2	N	1	132
						1	9					
07	837	N	542	-0-	-295	542	2			N	-0-	132
08	713	N	632	-0-	-81	632	2			N	-0-	132
*09	495	N	495	-0-	-0-	6	1	489	2	N	-0-	132

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7552 - 7699
04	630	N	622	-0-	-8	594	2	28	9	N	25	208
05	620	N	610	-0-	-10	595	5	15	9	N	14	222
06	630	N	541	-0-	-89	534	2	7	9	N	6	228
07	651	N	629	-0-	-22	625	2	4	9	N	4	232
08	620	N	605	-0-	-15	598	2	7	9	N	6	43
*09	583	N	583	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10	53

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A
04	1530	#	970	-0-	-560	957	3	13	9	N	12	182
05	1581	#	901	-0-	-680	889	3	12	9	N	11	193
06	1440	#	828	-0-	-612	817	3	11	9	N	10	203
07	992	#	861	-0-	-131	846	3	15	9	N	14	217
08	992	#	959	-0-	-33	936	3	23	9	N	21	238
09	960	#	790	-0-	-170	766	3	24	9	N	22	260

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
JARVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546
04	41880	#	37682	-0-	-4198	360	1	37286	2	N	33	203 1 73
						36	9					
05	41385	#	37547	-0-	-3838	372	1	37113	2	N	56	129
						62	9					
06	38430		35788	-0-	-2642	360	1	35377	2	N	46	175
						51	9					
07	39711		36900	-0-	-2811	372	1	36473	2	N	50	225
						55	9					
08	38936	#	36230	-0-	-2706	36186	2	44	9	N	40	265
09	37680	#	34623	-0-	-3057	360	1	34212	2	N	46	198 1 113
						51	9					

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	110	1	4838	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05		4309 X	4083	-0-	-226	-0-	88	1	3993	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	93	1	4962	3	N	-0-		-0-
							1	4						
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	82	1	4565	3	N	-0-		-0-
							1	4						
08		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	106	1	4764	3	N	-0-		-0-
							2	4						
*09		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	103	1	4521	3	N	-0-		-0-
							2	4						

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724					
04		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	242	1	5697	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	245	1	7039	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	223	1	6518	3	N	-0-		-0-
							1	4						
07		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	209	1	6044	3	N	-0-		-0-
							1	4						
08		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	256	1	5803	3	N	-0-		-0-
							2	4						
*09		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	203	1	4874	3	N	-0-		-0-
							2	4						

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822					
04		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	213	1	6017	3	N	-0-		25
							2	4						
05		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	220	1	5900	3	N	-0-		25
							2	4						
06		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	185	1	5728	3	N	-0-		25
							1	4						
07		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	185	1	5919	3	N	12		37
							1	4	13	9				
08		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	3	N	-0-		37
							2	4						
*09		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	213	1	5572	3	N	-0-		37
							2	4						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025					
JARVIS, BILLY		WELL #: 3												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
JARVIS				WELL #: 2217	RRCID -> 083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11674 - 11687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		103
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		103
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351 2		N	-0-		103
07	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186 2		N	-0-		103
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		103
09	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1273 2		N	-0-		103
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SHALLER, FRANK				WELL #: 6	RRCID -> 246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12141
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 23	RRCID -> 155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616
04	6300 X	6016	-0-	-284	-0-	6006 3	10 9	N	9		125
05	6727 X	6177	-0-	-550	-0-	6176 3	1 4	N	-0-		125
06	6120 X	5806	-0-	-314	-0-	5806 3		N	-0-		125
07	6324 X	6084	-0-	-240	-0-	6081 3	3 9	N	3		128
08	6324 X	6024	-0-	-300	-0-	6009 3	15 9	N	14		142
09	6030 X	5692	-0-	-338	-0-	5688 3	4 9	N	4		146
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 22	RRCID -> 160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718
04	2310 X	2158	-0-	-152	-0-	2143 3	15 9	N	14		115
05	2263 X	2238	-0-	-25	-0-	2237 3	1 4	N	-0-		115
06	2220 X	2119	-0-	-101	-0-	2118 3	1 9	N	1		116
07	2294 X	2197	-0-	-97	-0-	2197 3		N	-0-	14 5	102
08	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	2190 3		N	-0-		102
09	2160 X	2107	-0-	-53	-0-	2107 3		N	-0-		102
URSHEL RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703
04	6270 X	5889	-0-	-381	-0-	5881 3	8 9	N	7		72
05	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6509 3	1 4	N	-0-		72
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 3		N	-0-		72
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6178 3	25 9	N	23		95
08	6510 X	6154	-0-	-356	-0-	6143 3	11 9	N	10		105
09	6300 X	3664	-0-	-2636	-0-	3664 3		N	-0-		105
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
HUMPHREYS -30-				WELL #: 2A	RRCID -> 190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
GAME		WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1804 3			7		7	
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		8 9	N	-0-	7	
06	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 3			N	-0-	7	
07	1860 N	1360	-0-	-500	-0-	1352 3		8 9	N	7	14	
08	1736 N	1122	-0-	-614	-0-	1122 3			N	-0-	14	
09	1440 N	955	-0-	-485	-0-	955 3			N	-0-	14	

STUDER				WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A
*01	1705 X	1160	-0-	-545	-0-	1160 3			N	-0-	-0-	
02	980 X	234	-0-	-746	-0-	234 3			N	-0-	-0-	
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-	
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-	-0-	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-	
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STUDER				WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782
*01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3			N	-0-	-0-	
02	1708 X	658	-0-	-1050	-0-	658 3			N	-0-	-0-	
03	1891 X	1486	-0-	-405	-0-	1486 3			N	-0-	-0-	
04	1590 X	1444	-0-	-146	-0-	1411 3		33 9	N	30	30	
05	1643 X	1431	-0-	-212	-0-	1420 3		11 9	N	10	40	
06	1440 X	1036	-0-	-404	-0-	1036 3			N	-0-	40	
07	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1537 3		14 9	N	13	53	
08	1488 X	1472	-0-	-16	-0-	1472 3			N	-0-	53	
09	1440 X	1342	-0-	-98	-0-	1342 3			N	-0-	53	

MATHERS RANCH 157				WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
GAME				WELL #:	4	RRCID ->	149565	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7707 - 7714
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - P&A 03-11-2013												

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)			15218 400		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 3199		RRCID -> 144662			COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	33 1	1017 3	N	5			37
							2 4	6 9					
05		1240 N	1121	-0-	-119 B	-0-	27 1	1092 3	N	-0-			37
							2 4						
06		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	23 1	1171 3	N	37			74
							1 4	41 9					
07		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	21 1	1139 3	N	7			81
							1 4	8 9					
08		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	34 1	1104 3	N	3			84
							2 4	3 9					
09		1230 N	1046	-0-	-184 B	-0-	29 1	1012 3	N	3			87
							2 4	3 9					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851		RRCID -> 268590			COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202		
MITCHELL			WELL #: 1122										
04		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3		N	-0-			30
05		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3		N	-0-			30
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	190 3	7 9	N	6			36
07		248 N	85	-0-	-163 B	-0-	76 3	9 9	N	8			44
08		217 N	69	-0-	-148 B	-0-	60 3	9 9	N	8			52
09		210 N	34	-0-	-176 B	-0-	34 3		N	-0-			52

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		RRCID -> 062063			COMPL. DATE 02/27/1975			TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242		
ISAACS -210-			WELL #: 1210 U										
04		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2419 3	21 9	N	19			57
05		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2889 3	89 9	N	81			138
*06		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2762 3	31 9	N	28			166
07		2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	2899 3	67 9	N	61			227
08		3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	2979 3	36 9	N	33	182 1		78
09		2460 N	2335	-0-	-125 B	-0-	2325 3	10 9	N	9			87

CAMPBELL, JENKIE			WELL #: 101		RRCID -> 069592			COMPL. DATE 11/29/1976			TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148		
04		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			20
05		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	239 3	6 9	N	5			25
*06		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			25
07		372 N	256	-0-	-116 B	-0-	246 3	10 9	N	9			34
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-			34
*09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			34

ISAACS -209-			WELL #: 4209		RRCID -> 076665			COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355		
04		4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4513 3	80 9	N	73	183 1		142
05		4853 X	4853	-0-	-0- B	-0-	4704 3	149 9	N	135	142 1		135
*06		4200 X	3924	-0-	-276 B	-0-	3894 3	30 9	N	27			162
07		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4505 3	109 9	N	99			261
08		4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	4895 3	36 9	N	33	187 1		107
*09		4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	4591 3	179 9	N	163			270

CAMPBELL			WELL #: 202		RRCID -> 098732			COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10182 - 10372		
04		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2575 3	22 9	N	20			67
05		3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	3562 3	39 9	N	35			102
*06		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3440 3	28 9	N	25			127
07		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3540 3	57 9	N	52			179
08		3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	3676 3	39 9	N	35			214
09		2400 X	1224	-0-	-1176 B	-0-	1216 3	8 9	N	7	182 1		39

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069		COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4260 X	4019	-0-	-241 B	-0-		4002 3	17 9	N	15			104
05	4402 X	3966	-0-	-436 B	-0-		3923 3	43 9	N	39			143
*06	3690 X	3132	-0-	-558 B	-0-		3126 3	6 9	N	5			148
07	3813 X	3303	-0-	-510 B	-0-		3204 3	99 9	N	90			238
08	3813 X	2768	-0-	-1045 B	-0-		2750 3	18 9	N	16	197 1		57
09	3690 X	3150	-0-	-540 B	-0-		3127 3	23 9	N	21			78

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370		COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046	
04	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-		33 1	9963 3	N	171	208 1		165
							188 9						
05	8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-		8462 3	206 9	N	187	163 1		189
*06	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-		6732 3	114 9	N	104	151 1		142
07	6575 X	6575	-0-	-0- B	-0-		6424 3	151 9	N	137	75 1		204
08	7036 X	7036	-0-	-0- B	-0-		6924 3	112 9	N	102	186 1		120
*09	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-		6491 3	112 9	N	102	163 1		59

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810		COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170	
04	3600 X	3238	-0-	-362 B	-0-		33 1	3162 3	N	39	134 1		67
							43 9						
05	3565 X	3095	-0-	-470 B	-0-		3053 3	42 9	N	38			105
*06	3450 X	3159	-0-	-291 B	-0-		3120 3	39 9	N	35			140
07	3565 X	2825	-0-	-740 B	-0-		2795 3	30 9	N	27	120 1		47
08	3379 X	3373	-0-	-6 B	-0-		3293 3	80 9	N	73	47 1		73
*09	3345 X	3345	-0-	-0- B	-0-		3128 3	217 9	N	197			270

ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848		COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10176 - 10206	
04	2280 N	2207	-0-	-73 B	-0-		2179 3	28 9	N	25	60 1		100
05	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-		2511 3	33 9	N	30			130
*06	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-		1976 3	13 9	N	12			142
07	2294 N	2220	-0-	-74 B	-0-		2176 3	44 9	N	40	143 1		39
08	2511 N	2346	-0-	-165 B	-0-		2344 3	2 9	N	2			41
*09	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-		2271 3	50 9	N	45			86

ISAACS -209-				WELL #: 9	RRCID -> 176148		COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170	
04	4260 X	-0-	-0-	-4260 B	-0-				N	3	59 1		18
05	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-				N	-0-			18
*06	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-				N	-0-			18
07	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-				N	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18

ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158		COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10118 - 10136	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			56
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			56

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->		176849	COMPL. DATE		10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188 - 10210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->		198502	COMPL. DATE		05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092 - 10162		
04	5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	5595	3	37	9	N	34				92
05	5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	5620	3	58	9	N	53				145
*06	5640 X	5579	-0-	-61 B	-0-	5528	3	51	9	N	46	118	1		73
07	5828 X	5582	-0-	-246 B	-0-	5549	3	33	9	N	30				103
08	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	5808	3	54	9	N	49				152
09	5640 X	5340	-0-	-300 B	-0-	5191	3	149	9	N	135				287

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->		201103	COMPL. DATE		02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140 - 10736		
04	6930 X	6229	-0-	-701 B	-0-	6168	3	61	9	N	55	130	1		55
05	6882 X	6278	-0-	-604 B	-0-	6168	3	110	9	N	100	31	1		124
*06	6570 X	5728	-0-	-842 B	-0-	5619	3	109	9	N	99				223
07	6747 X	6747	-0-	-0- B	-0-	6673	3	74	9	N	67				290
08	6730 X	6730	-0-	-0- B	-0-	6680	3	50	9	N	45	150	1		185
*09	6361 X	6361	-0-	-0- B	-0-	6210	3	151	9	N	137				322

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->		215830	COMPL. DATE		09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072 - 10944		
04	4290 X	3684	-0-	-606 B	-0-	3614	3	70	9	N	64	107	1		92
05	4433 X	3848	-0-	-585 B	-0-	3795	3	53	9	N	48				140
*06	4320 X	3514	-0-	-806 B	-0-	3494	3	20	9	N	18				158
07	4464 X	3682	-0-	-782 B	-0-	3566	3	116	9	N	105				263
08	3844 X	3719	-0-	-125 B	-0-	3696	3	23	9	N	21	192	1		92
09	3720 X	3569	-0-	-151 B	-0-	3525	3	44	9	N	40				132

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->		242597	COMPL. DATE		06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248 - 10300		
04	2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	2811	3	23	9	N	21				64
05	2757 X	2757	-0-	-0- B	-0-	2739	3	18	9	N	16				80
*06	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2541	3	13	9	N	12				92
07	2914 X	2467	-0-	-447 B	-0-	2467	3			N	-0-				92
08	2914 X	2683	-0-	-231 B	-0-	2683	3			N	-0-				92
09	2820 X	2012	-0-	-808 B	-0-	2009	3	3	9	N	3	72	1		23

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->		251462	COMPL. DATE		01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078 - 10108		
04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-	51	1		18
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-				18
*06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-				18
07	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-				18
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1450	3	11	9	N	10				28
*09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1264	3	21	9	N	19				47

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->		253154	COMPL. DATE		02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182 - 10228		
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	761	3	41	9	N	37				121
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	737	3	29	9	N	26	118	1		29
*06	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	638	3	18	9	N	16				45
07	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	660	3	6	9	N	5	13	1		37
08	775 N	695	-0-	-80 B	-0-	671	3	24	9	N	22				59
09	660 N	593	-0-	-67 B	-0-	569	3	24	9	N	22				81

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429										
CAMPBELL 56 WELL #: 3 RRCID -> 123160 COMPL. DATE 12/22/1986 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10102 - 10155										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				-0-

ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171										
04	1260 N	1233	-0-	-27 B	-0-	1221 3	12 9	N	11	140
05	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1242 3	33 9	N	30	170
06	1260 N	1089	-0-	-171 B	-0-	1068 3	21 9	N	19	189
07	1271 N	1129	-0-	-142 B	-0-	1115 3	14 9	N	13	15
08	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1168 3	25 9	N	23	38
*09	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1188 3	21 9	N	19	57

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 177667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9974 - 10058										
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	364 3	105 9	N	95	205
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	242 3	21 9	N	19	52
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	120 3	12 9	N	11	63
07	496 N	7	-0-	-489 B	-0-	7 3		N	-0-	63
08	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	23 3	4 9	N	4	67
09	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27 3		N	-0-	67

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868										
04	3930 X	3151	-0-	-779 B	-0-	3112 3	39 9	N	35	230
05	4061 X	2273	-0-	-1788 B	-0-	2263 3	10 9	N	9	239
06	3600 X	3311	-0-	-289 B	-0-	3283 3	28 9	N	25	77
07	3534 X	3334	-0-	-200 B	-0-	3303 3	31 9	N	28	105
08	3317 X	2968	-0-	-349 B	-0-	2929 3	39 9	N	35	140
*09	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3221 3	162 9	N	147	287

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917										
04	2160 N	1741	-0-	-419 B	-0-	1721 3	20 9	N	18	140
05	2170 N	2081	-0-	-89 B	-0-	2046 3	35 9	N	32	172
06	2220 N	1907	-0-	-313 B	-0-	1879 3	28 9	N	25	197
07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1872 3	32 9	N	29	45
08	2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-	1790 3	43 9	N	39	84
09	1920 N	1840	-0-	-80 B	-0-	1817 3	23 9	N	21	105

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826										
04	2910 X	1952	-0-	-958 B	-0-	1941 3	11 9	N	10	182
05	3007 X	1956	-0-	-1051 B	-0-	1956 3		N	-0-	182
06	2910 X	1827	-0-	-1083 B	-0-	1825 3	2 9	N	2	184
07	2294 X	1885	-0-	-409 B	-0-	1879 3	6 9	N	5	189
08	2077 X	1847	-0-	-230 B	-0-	1844 3	3 9	N	3	192
09	1950 X	1739	-0-	-211 B	-0-	1739 3		N	-0-	192

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) EMPIRE OPERATING, INC. CAMPBELL		//CONT.//	15218 400 251483	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	1	RRCID -> 106966	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10244 - 10896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	235
05		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2	235
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2	235
07		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2	235
08		930 N	539	-0-	-391 B	-0-	539 2	235
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		235

MEWBOURNE OIL COMPANY FAIRFAX			562560					
		WELL #:	1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878 - 9941	
04		750 N	654	-0-	-96 B	-0-	30 1	187
05		930 N	661	-0-	-269 B	-0-	31 1	187
06		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	30 1	187
07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	31 1	187
08		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	31 1	187
09		660 N	629	-0-	-31 B	-0-	30 1	187

BRAINARD STRIP								
		WELL #:	1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9812 - 9872	
04		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	30 1	143
05		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	31 1	173
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	30 1	187
07		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	31 1	210
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	31 1	46
09		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	30 1	50

FAIRFAX								
		WELL #:	2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9920 - 10078	
04		1890 N	1704	-0-	-186 B	-0-	27 1	330
05		1550 N	1442	-0-	-108 B	-0-	28 1	338
06		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	30 1	202
07		1767 N	1581	-0-	-186 B	-0-	28 1	235
08		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	30 1	272
09		1800 N	1585	-0-	-215 B	-0-	30 1	112

ISAACS, JOHN C. JR ET AL								
		WELL #:	1991	RRCID -> 250180	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9990 - 10680	
04		0 W	396	-0-	396 B	1104	30 1	470
05		0 W	329	-0-	329 B	1433	25 1	490
06		0 W	379	-0-	379 B	1812	27 1	509
07		0 W	286	-0-	286 B	2098	22 1	324
08		0 W	353	-0-	353 B	2451	26 1	340
09		0 W	298	-0-	298 B	2749	25 1	349

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10654 - 12464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7740 X	6835	-0-	-905 B	-0-	30	1	6693	2	N	102	382
						112	9					
05	7998 X	4850	-0-	-3148 B	-0-	28	1	4777	2	N	41 189 1	234
						45	9					
06	7740 X	5664	-0-	-2076 B	-0-	27	1	5581	2	N	51	285
						56	9					
07	7719 X	6518	-0-	-1201 B	-0-	31	1	6410	2	N	70	355
						77	9					
08	7409 X	4848	-0-	-2561 B	-0-	29	1	4773	2	N	42	397
						46	9					
09	6840 X	4389	-0-	-2451 B	-0-	29	1	4331	2	N	26 185 1	238
						29	9					

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10357 - 12672	
04	7980 X	7600	-0-	-380 B	-0-	30	1	7289	2	N	255 366 1	551
						281	9					
05	7812 X	7732	-0-	-80 B	-0-	31	1	7433	2	N	244 374 1	421
						268	9					
06	7707 X	7707	-0-	-0- B	-0-	30	1	7407	2	N	245 187 1	479
						270	9					
07	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	29	1	7765	2	N	237 362 1	354
						261	9					
08	7843 X	7010	-0-	-833 B	-0-	29	1	6732	2	N	226 189 1	391
						249	9					
09	7710 X	6914	-0-	-796 B	-0-	30	1	6660	2	N	204 188 1	407
						224	9					

RTC RESOURCES, LLP		732297										
CAMPBELL		WELL #:		5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236 - 10998	
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	925	2	2	9	N	2	144
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4	9	N	4	148
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	873	2	2	9	N	2	150
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	728	2	1	9	N	1	151
*08	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	953	2	1	9	N	1	152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	152

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918 - 11942	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	416 1	9634 3		N	-0-			35
						2 4							
05	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	405 1	9245 3		N	-0-			35
						3 4							
06	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	362 1	10127 3		N	-0-			35
						1 4							
07	10819 X	10102	-0-	-717	-0-	340 1	9761 3		N	-0-			35
						1 4							
08	10788 X	10555	-0-	-233	-0-	421 1	10132 3		N	-0-			35
						2 4							
09	10500 X	10009	-0-	-491	-0-	416 1	9591 3		N	-0-			35
						2 4							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784													
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 2			N	-0-			18
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			18
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			18
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			18
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			18
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			18

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778													
04	960 N	408	-0-	-552	-0-	408 2			N	-0-			88
05	3100 N	5544	-0-	2444	-0-	2444 2			N	-0-			88
06	3000 N	5045	-0-	2045	-0-	4489 2	3 9		N	3			91
07	3100 N	4261	-0-	1161	-0-	5650 2	1 9		N	1			92
08	8836 X	3186	-0-	-5650	-0-	3186 2			N	-0-			92
*09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3349 2	2 9		N	2			94

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906													
04	13290 X	12212	-0-	-1078	-0-	12212 2			N	-0-			-0-
05	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12662 2			N	-0-			-0-
06	11880 X	11877	-0-	-3	-0-	11877 2			N	-0-			-0-
07	12617 X	10577	-0-	-2040	-0-	10577 2			N	-0-			-0-
08	12648 X	10145	-0-	-2503	-0-	10145 2			N	-0-			-0-
09	12240 X	10635	-0-	-1605	-0-	10635 2			N	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133													
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-
07	589 N	268	-0-	-321	-0-	268 2			N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
FLOWERS		WELL #:		101	RRCID ->	083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626 - 11675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAMPBELL		WELL #:		102	RRCID ->	089918	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11737 - 11746		
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	-0-	7324	3	3	9	N	3	8
05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	-0-	7692	3	13	9	N	12	20
*06	7290 X	7225	-0-	-65	-0-	-0-	7225	3			N	-0-	20
07	7533 X	7520	-0-	-13	-0-	-0-	7520	3			N	-0-	20
08	7533 X	7090	-0-	-443	-0-	-0-	7090	3			N	-0-	20
09	7290 X	6757	-0-	-533	-0-	-0-	6757	3			N	-0-	20

JARVIS, BILLIE		WELL #:		2220	RRCID ->	096825	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11666 - 11682		
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-	17
05	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	-0-	1110	3			N	-0-	17
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-	17
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-	17
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-	17
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268		
LITTLE		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268		
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4791	2	N	-0-	-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2290	2	N	-0-	-0-
*03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3538	2	N	-0-	-0-
*04	1830 X	57	-0-	-1773	-0-	-0-	3	1	53	2	N	1	1
05	1891 X	903	-0-	-988	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1	1 8
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-	-0-
07	1891 X	812	-0-	-1079	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-
08	1891 X	14	-0-	-1877	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-	-0-

EMPIRE OPERATING, INC.		WELL #:		251483	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732		
DIXIE		WELL #:		1	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732		
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-	195
05	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-	195
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-	195
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-	195
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-	195
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-					N	NO RPT	195

DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948		
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-	129
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-	129
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-	129
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	129
08	2852 X	2605	-0-	-247	-0-	-0-	2605	2			N	-0-	129
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT	129

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
CAMPBELL				WELL #: 1042 T	RRCID -> 102935	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12121	- 12149				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810 X	3331	-0-	-479	-0-	192	1	3137 3	N	-0-			40
05	3937 X	3777	-0-	-160	-0-	187	1	3587 3	N	-0-			40
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	142	1	3407 3	N	-0-			40
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	153	1	3621 3	N	-0-	40 5		-0-
08	3782 X	3277	-0-	-505	-0-	171	1	3104 3	N	-0-			-0-
*09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	208	1	4130 3	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ABRAHAM, JAMES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 175896	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12335	- 12343				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181447	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008	- 12034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD				WELL #: 1	RRCID -> 182390	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 12611	PERF.12526	- 12531				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10706 - 10712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	72 1	3478 3	N	-0-			128	
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	81 1	3584 3	N	33			161	
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	60 1	3597 3	N	41			202	
07	3627 X	3594	-0-	-33	-0-	63 1	3530 3	N	-0-			202	
08	3627 X	3600	-0-	-27	-0-	70 1	3528 3	N	-0-			202	
09	3510 X	3484	-0-	-26	-0-	63 1	3419 3	N	-0-			202	

FROST, MARY E.		2226		WELL #: 2		RRCID -> 163609		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 12395		PERF.10830 - 10846	
04	2490 X	2226	-0-	-264	-0-	44 1	2180 3	N	-0-			40	
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	51 1	2652 3	N	-0-			40	
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	34 1	2518 3	N	-0-			40	
07	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	30 1	2314 3	N	-0-			40	
08	2573 X	2352	-0-	-221	-0-	38 1	2312 3	N	-0-			40	
09	2490 X	2008	-0-	-482	-0-	31 1	1975 3	N	-0-			40	

WEBB, ARTHUR "A"		2124		WELL #: 2124		RRCID -> 186484		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10706		PERF.10583 - 10592	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	18 5		-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 2127		RRCID -> 176559		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10236 - 10247	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			93	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			93	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			122	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 7		45	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1188		RRCID -> 116219		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10612 - 10622	
04	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1318 2	3 9	N	3			142	
05	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1356 2	6 9	N	5			147	
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1071 2	6 9	N	5			152	
07	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1044 2	3 9	N	3			155	
08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 2		N	-0-			155	
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402 2	2 9	N	2			157	

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		180
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		180
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343													
04		2400 X	1425	-0-	-975	-0-	30	1	1378 2	N	15		225
05		1674 N	1476	-0-	-198	-0-	17	9	1426 2	N	17 189 1		53
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	19	9	1764 2	N	-0-		53
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1839 2	N	10		63
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	11	9	1761 2	N	12		75
09		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	13	9	1718 2	N	10		85
							30	1					
							11	9					
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746													
04		5430 X	5257	-0-	-173	-0-	30	1	5227 2	N	-0-		77
05		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	31	1	5751 2	N	90		167
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	99	9	3802 2	N	8		175
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	30	1	4527 2	N	23		198
08		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	9	9	4828 2	N	19		217
*09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	460	1	3399 2	N	9 176 1		50
							21	9					
							511	1					
							10	9					
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664													
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-		142
05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-		142
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-		142
07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-		142
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-		142
09		2760 X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2		N	-0-		142
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175													
BRAINARD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 031899 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		//CONT.//		747175								
BRAINARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034064	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10695 - 10701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		104
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		104
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		104
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		104
08		1302 N	734	-0-	-568	-0-	734 2		N	-0-		104
09		990 N	605	-0-	-385	-0-	605 2		N	-0-		104

SUNDOWN ENERGY LP				829482					CNTY: HEMPHILL			
LISBETH				WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200 - 10230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		158
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		158
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		158
07		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-		158
*08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		158
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MAHLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	262168	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 - 10490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		3900	3900	-0-	-0-	-0-	184 1	3679 2	N	34	178 1	135
							37 9					
05		3742	3742	-0-	-0-	-0-	170 1	3515 2	N	52		187
							57 9					
06		2148	2148	-0-	-0-	-0-	99 1	2019 2	N	27		214
							30 9					
07		3557	3557	-0-	-0-	-0-	169 1	3333 2	N	50		264
							55 9					
08		3401	3401	-0-	-0-	-0-	181 1	3209 2	N	10	170 1	104
							11 9					
09		1890	3339	-0-	1449	1449	168 1	3110 2	N	55		159
							61 9					

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920)				15219 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175								
BRAINARD -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021812	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10920 - 10930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MAY		WELL #:		1085	RRCID -> 101630		COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12492 - 12549		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	141 1	1966 2	Y	22	67	
							24 9					
02	2100 N	1753	-0-	-347	B	-0-	109 1	1633 2	Y	10	77	
							11 9					
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	179 1	2166 2	Y	30	107	
							33 9					
04	2070 N	1901	-0-	-169	B	-0-	180 1	1718 2	Y	3	110	
							3 9					
05	2085 N	2085	-0-	-0-	B	-0-	186 1	1895 2	Y	4	114	
							4 9					
06	2010 N	1165	-0-	-845	B	-0-	97 1	1068 2	Y	-0-	114	
07	1953 N	1736	-0-	-217	B	-0-	34 1	1696 2	Y	5	119	
							6 9					
08	2077 N	2045	-0-	-32	B	-0-	41 1	1998 2	Y	5	124	
							6 9					
*09	2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	138 1	2202 2	Y	4	60	
							4 9					

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
GEORGIA		WELL #:		1011	RRCID -> 156523		COMPL. DATE 11/25/1995			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142		
04	1140 X	1117	-0-	-23	B	-0-	90 1	1027 2	N	-0-	123	
05	1674 X	767	-0-	-907	B	-0-	93 1	674 2	N	-0-	123	
06	1620 X	621	-0-	-999	B	-0-	90 1	531 2	N	-0-	123	
07	1674 X	649	-0-	-1025	B	-0-	93 1	556 2	N	-0-	123	
08	1147 X	616	-0-	-531	B	-0-	93 1	523 2	N	-0-	123	
09	1110 X	577	-0-	-533	B	-0-	90 1	487 2	N	-0-	123	

CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142		
TRUMBELL												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARLANDER (RED CAVE)				15668 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990			TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882		
TRUMBELL												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARRIE KILLEBREW (MORROW)				15885 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709		
KILLEBREW C.												
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	1208 2	N	-0-	176	
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	272 1	1469 2	N	-0-	176	
06	1410 N	1081	-0-	-329	-0-	-0-	160 1	921 2	N	-0-	176	
07	1488 N	937	-0-	-551	-0-	-0-	160 1	777 2	N	-0-	176	
08	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	-0-	232 1	1375 2	N	-0-	176	
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	1712 2	N	-0-	176	

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		//CONT.//		15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
MORRISON		WELL #: 1212			RRCID -> 077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8618	-	8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1260 N	946	-0-	-314	-0-	10 1	936 2	N	-0-			30
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	10 1	804 2	N	-0-			30
06		1230 N	956	-0-	-274	-0-	10 1	946 2	N	-0-			30
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	10 1	1076 2	N	-0-			30
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	10 1	1269 2	N	-0-			30
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			30

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW				1									
		WELL #: 1			RRCID -> 061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8536	-	8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			20
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			20
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			20
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			20
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-			20
09		330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2		N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER)				16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2			RRCID -> 104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177	-	11181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2310 N	1947	-0-	-363	-0-	36 1	1909 3	N	-0-			156
05		2325 N	1984	-0-	-341	-0-	33 1	1949 3	N	-0-			156
06		2580 N	1883	-0-	-697	-0-	27 1	1853 3	N	2			158
07		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	28 1	1853 3	N	2			160
08		1984 N	1866	-0-	-118	-0-	33 1	1831 3	N	-0-			160
*09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	36 1	1862 3	N	-0-			160

HOOBLER				2096	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2096			RRCID -> 162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790	-	10800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	8 1	424 3	N	-0-			81
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	7 1	521 3	N	-0-			81
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	7 1	575 3	N	-0-			81
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	6 1	449 3	N	-0-			81
*08		527 N	396	-0-	-131	-0-	7 1	387 3	N	-0-			81
09		570 N	389	-0-	-181	-0-	6 1	381 3	N	-0-			81

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	775 N	379	-0-	-396	-0-	193	9	N	175			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	86	1	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	42	1	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 LINN OPERATING, INC. 501545
 PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

04	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 10555

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

04	4279 R	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3	N	-0-			-0-
05	2900 R	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
06	750 #	46	-0-	-704	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
08	5351 R	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3	N	-0-			-0-
*09	4424 R	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHANNING, EAST (RED CAVE)		16941 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		88
05		186 N	15	-0-	-171	-0-	15 3	N	-0-		88
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		88
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		88
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		88
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3	N	-0-		88

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675									
BROWN, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879

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

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COOK, A. F.		WELL #:		1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7501 - 7515

04	960 N	954	-0-	-6	-0-	72 1	882 2	N	-0-		29
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	72 1	858 2	N	-0-		29
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	72 1	827 2	N	-0-		29
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	72 1	804 2	N	-0-		29
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	72 1	797 2	N	-0-		29
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		29

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SEIBER, HATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 7535 - 7565

04	630 N	469	-0-	-161	-0-	30 1	408 2	N	28		72
						31 9					
05	1054 N	447	-0-	-607	-0-	31 1	416 2	N	-0-		72
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	30 1	373 2	N	-0-		72
07	496 N	406	-0-	-90	-0-	31 1	375 2	N	-0-		72
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31 1	388 2	N	20		92
						22 9					
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	N	-0-		92

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7249 - 7577

04	870 N	848	-0-	-22	-0-	30 1	818 2	N	-0-		-0-
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	31 1	842 2	N	-0-		-0-
06	870 N	837	-0-	-33	-0-	30 1	807 2	N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-		-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	N	-0-		-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30 1	832 2	N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	30	1	2581	2	N	10	145
05	2697 N	2657	-0-	-40	-0-	11	9	2607	2	N	17	162
06	2730 N	2572	-0-	-158	-0-	19	9	2522	2	N	18	180
07	2697 N	2545	-0-	-152	-0-	20	9	2514	2	N	-0-	180
08	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	31	1	2469	2	N	-0-	180
09	2580 N	2372	-0-	-208	-0-	26	1	2346	2	N	-0-	180
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7884 - 7908	
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	18	100
05	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	20	9	1750	2	N	20	120
06	1890 N	1750	-0-	-140	-0-	31	1	1703	2	N	15	135
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	22	9	1745	2	N	-0-	135
08	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	30	1	1724	2	N	-0-	135
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	26	1	1574	2	N	-0-	135
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 - 7248	
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-	117
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	N	-0-	117
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	38	155
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	42	9	736	2	N	-0-	155
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	7	162
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	8	9	795	2	N	21	183
CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
HY-TECH, INC.		421135										
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7242 - 7248	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
05		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
*08		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545			CNTY: HEMPHILL					
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6744 - 7821	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13130 - 13140	
04	2100 X	2018	-0-	-82	-0-	2018	2		N	-0-		68
05	2170 X	1937	-0-	-233	-0-	1937	2		N	-0-		68
06	2100 X	1890	-0-	-210	-0-	1890	2		N	-0-		68
07	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	1438	2	1 9	N	1		69
08	2077 X	1339	-0-	-738	-0-	1339	2		N	-0-		69
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT		69

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CNTY: HEMPHILL					
NEECE		WELL #:		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12929 - 12994	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		10
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		10
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		10
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-		10
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-		10
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-		10

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: HEMPHILL					
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178 - 13262	
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-		65
05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-		65
06	5040 X	4757	-0-	-283	-0-	4757	2		N	-0-		65
07	5332 X	5054	-0-	-278	-0-	5054	2		N	-0-		65
08	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2		N	-0-		65
09	5280 X	4644	-0-	-636	-0-	4644	2		N	-0-		65

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
CROWN PETROLEUM CORP.				191541								
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13943 - 14019	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)		//CONT.//		18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
JACKSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 13270	PERF.13022	- 13027		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
KIM				WELL #: 1	RRCID -> 149227	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8670	- 8770		
04	1830 N	1015	-0-	-815	-0-	1011 2	4 9	N	4		249
05	1922 N	994	-0-	-928	-0-	985 2	9 9	N	8		257
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	834 2	13 9	N	12		269
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311 2	2 9	N	2		271
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		271
*09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2543 2	11 9	N	10		281

KIM				WELL #: 2	RRCID -> 150463	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8612	- 8710		
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		140
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		140
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		140
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		140
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	609 2	41 9	N	37		177
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		177

KIM				WELL #: 3	RRCID -> 152093	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8971	PERF. 8762	- 8778		
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		120
05	589 N	293	-0-	-296	-0-	293 2		N	-0-		120
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162 2		N	-0-		120
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-		120
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	523 2	39 9	N	35		155
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		155

LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	- 9098		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	- 9120		
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		77
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2		N	-0-		77
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		77
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		77
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		77
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 2		N	-0-		77

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579								
MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		75
05	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 2	N	-0-		75
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		75
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		75
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		75
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2	N	-0-		75

MARTIN-CLARK		WELL #: 1093		RRCID -> 126118		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8872 - 9232		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338		
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812 2	1 9	N	1	58
05	868 N	510	-0-	-358	-0-	510 2		N	-0-	58
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 2	2 9	N	2	60
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	60
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	60
09	1020 N	353	-0-	-667	-0-	353 2		N	-0-	60

KIM FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 130832		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756		
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	329 2	67 9	N	61	183
05	868 N	759	-0-	-109	-0-	713 2	46 9	N	42	225
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	315 2	81 9	N	74	107
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	219 2	83 9	N	75	182
08	744 N	173	-0-	-571	-0-	106 2	67 9	N	61	243
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	243

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9732		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MARTIN-CLARK		WELL #:		3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8976 - 9320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	

FLOWERS UNIT		WELL #:		1094	RRCID ->	213560	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	8644 - 8943		
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1770	2	278	9	N	253	195	1	208
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			208
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1349	2	118	9	N	107			315
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	2	55	9	N	50			365
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1302	2	28	9	N	25	192	1	198
09	1080 X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-			198

MARTIN TRUST		WELL #:		4081	RRCID ->	215354	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8669 - 8988		
04	0 W	3218	-0-	3218	34335	2038	2	1180	9	N	1073	965	1	275
05	0 W	2738	-0-	2738	37073	1858	2	880	9	N	800	958	1	117
06	0 W	3642	-0-	3642	40715	2822	2	820	9	N	745	577	1	285
07	0 W	3601	-0-	3601	44316	2922	2	679	9	N	617	577	1	325
08	0 W	3670	-0-	3670	47986	2949	2	721	9	N	655	575	1	405
09	0 W	2277	-0-	2277	50263	1924	2	353	9	N	321	384	1	342

FLOWERS UNIT		WELL #:		2094	RRCID ->	218996	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8674 - 9023		
04	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	2806	2			N	-0-			212
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3332	2	11	9	N	10			222
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2405	2	50	9	N	45			267
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2716	2	56	9	N	51			318
08	3255 X	2774	-0-	-481	-0-	2721	2	53	9	N	48	193	1	173
09	3150 X	2591	-0-	-559	-0-	2585	2	6	9	N	5			178

FLOWERS UNIT		WELL #:		1093	RRCID ->	219123	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8822 - 9019		
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			83
05	3100 N	3179	-0-	79	79	3144	2	35	9	N	32			115
06	2349 N	2270	-0-	-79	-0-	2251	2	19	9	N	17			132
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2752	2	25	9	N	23			155
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			155
*09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2633	2	6	9	N	5			160

FLOWERS UNIT		WELL #:		3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8547 - 9114		
04	3339 X	2497	-0-	-842	-0-	2497	2			N	-0-			120
05	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	1534	2			N	-0-			120
06	2700 X	1783	-0-	-917	-0-	1783	2			N	-0-			120
07	2790 X	2534	-0-	-256	-0-	2532	2	2	9	N	2			122
08	2728 X	2041	-0-	-687	-0-	2041	2			N	-0-			122
09	2490 X	1611	-0-	-879	-0-	1604	2	7	9	N	6			128

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080 - 9570		
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	76	2	13	9	N	12			135
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	69	2	11	9	N	10			145
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			145
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			145

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	229519	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8860 - 9439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		535 N	535	-0-	-0-	535 2		N	-0-			102
05		551 N	551	-0-	-0-	551 2		N	-0-			102
06		504 N	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-			102
07		500 N	500	-0-	-0-	499 2	1 9	N	1			103
08		475 N	475	-0-	-0-	473 2	2 9	N	2			105
*09		463 N	463	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7			112

CLARK MARTIN		WELL #:		1092H	RRCID ->	235270	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	9674 - 10887
04		7470 X	7257	-0-	-213	-0-	7207 2	50 9	N	45		267
05		7564 X	7304	-0-	-260	-0-	7241 2	63 9	N	57	192 1	132
06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6653 2	61 9	N	55		187
07		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6738 2	40 9	N	36		223
08		7130 X	6775	-0-	-355	-0-	6675 2	100 9	N	91	192 1	122
09		6900 X	6345	-0-	-555	-0-	6316 2	29 9	N	26		148

MARTIN TRUST		WELL #:		2082	RRCID ->	236009	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9098 - 9751
04		0 W	4536	-0-	4536	28223	4534 2	2 9	N	2		177
05		32802 X	4579	-0-	-28223	-0-	4579 2		N	-0-		177
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		177
07		4898 X	4651	-0-	-247	-0-	4651 2		N	-0-		177
08		4898 X	4440	-0-	-458	-0-	4440 2		N	-0-		177
09		4530 X	4360	-0-	-170	-0-	4360 2		N	-0-		177

HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841 - 10722
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		107
05		1581 N	1132	-0-	-449	-0-	1132 2		N	-0-		107
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1088 2	51 9	N	46		153
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2172 2	320 9	N	291	192 1	252
08		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2167 2	394 9	N	358	192 1	418
*09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1798 2	393 9	N	357	387 1	388

MARTIN TRUST C		WELL #:		5081H	RRCID ->	252779	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11607	PERF.	9178 - 11020
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2028 2	119 9	N	108	193 1	123
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2069 2	6 9	N	5		128
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1776 2	59 9	N	54		182
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935 2	45 9	N	41		223
08		2046 N	1840	-0-	-206	-0-	1784 2	56 9	N	51	192 1	82
09		1830 N	1829	-0-	-1	-0-	1812 2	17 9	N	15		97

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	267670	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9909 - 14079
KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	267670	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9909 - 14079
04		0 Z	34460	-0-	34460	934723	33627 2	833 9	N	757	763 1	270
05		0 Z	34428	-0-	34428	969151	33685 2	743 9	N	675	573 1	372
06		0 Z	28047	-0-	28047	997198	27446 2	601 9	N	546	573 1	345
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	997198			N	NO RPT		345
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	997198			N	NO RPT		345
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	997198			N	NO RPT		345

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 16033 - 16038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200 #	1706	-0-	-2494	-0-	1706 2		N	-0-			173
05	3286 #	1749	-0-	-1537	-0-	34 1	1715 2	N	-0-			173
06	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	59 1	2792 2	N	4			177
						4 9						
07	4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	83 1	4144 2	N	3			180
						3 9						
08	3681 R	3681	-0-	-0-	-0-	72 1	3609 2	N	-0-			180
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			180

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 3		N	-0-			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 HILLER, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 050777 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STEWART-RENNER WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BUCKNER, HILLER WELL #: 1 RRCID -> 062012 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5924 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	2100 N	1811	-0-	-289 B	-0-	1706 2	105 9	N	95			162
05	2170 N	1583	-0-	-587 B	-0-	1583 2		N	-0-			162
06	2100 N	1484	-0-	-616 B	-0-	1484 2		N	-0-			162
07	1860 N	1450	-0-	-410 B	-0-	1450 2		N	-0-			162
08	1581 N	1312	-0-	-269 B	-0-	1312 2		N	-0-			162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2		N	-0-			162

MGE RESOURCES, INC. 563288												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058												
04	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			105
05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2		N	-0-			105
06	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 2		N	-0-			105
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2		N	-0-			105
*08	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT			105

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702												
04	390 #	304	-0-	-86	-0-	304 2		N	-0-			142
05	403 #	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			142
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			142
07	403 #	355	-0-	-48	-0-	355 2		N	-0-			142
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			142
*09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			142

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730												
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	13 1	228 2	N	-0-			22
05	341 #	243	-0-	-98	-0-	14 1	229 2	N	-0-			22
06	300 #	214	-0-	-86	-0-	13 1	201 2	N	-0-			22
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	16 1	189 2	N	-0-			22
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	16 1	230 2	N	-0-			22
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	15 1	204 2	N	-0-			22

ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784												
04	901 R	901	-0-	-0-	-0-	47 1	854 2	N	-0-			-0-
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	48 1	760 2	N	-0-			-0-
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	43 1	650 2	N	-0-			-0-
07	558 #	511	-0-	-47	-0-	40 1	471 2	N	-0-			-0-
08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	46 1	637 2	N	-0-			-0-
*09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	45 1	584 2	N	-0-			-0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//	18901 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.			501545						
FLOWERS -D-			WELL #: 1041	RRCID -> 128913	COMPL. DATE 10/22/1988	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6872	-	6884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		302 R	302	-0-	-0-	302 1			-0-
05		248 #	153	-0-	-95	153 1			-0-
06		297 R	297	-0-	-0-	297 1			-0-
07	DLQ	G-10	312	-0-	312	312 1			-0-
08	DLQ	G-10	311	-0-	311	311 1			-0-
09	DLQ	G-10	288	-0-	288	288 1			-0-
CLEMENTINE (NOVI)			18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802						
ALEXANDER 8			WELL #: 1	RRCID -> 203961	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6516	-	6540
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
B AND G PRODUCTION, INC.			039870						
ELLIS 17			WELL #: 2H	RRCID -> 241687	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6950	-	8883
04		3450 X	3381	-0-	-69	3358 2	23 9	N	250
05		3596 X	3537	-0-	-59	3514 2	23 9	N	79
06		3480 X	3201	-0-	-279	3179 2	22 9	N	99
07		3596 X	3413	-0-	-183	3396 2	17 9	N	114
08		3565 X	3509	-0-	-56	3489 2	20 9	N	132
09		3420 X	3005	-0-	-415	2991 2	14 9	N	145
BRIGHT HORIZON TEXAS LLC			093000						
BLACKSTONE 31			WELL #: 1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	-	6486
04		840 N	722	-0-	-118	683 3	39 9	N	217
05		706 N	706	-0-	-0-	681 3	25 9	N	240
06		720 N	652	-0-	-68	622 3	30 9	N	267
07		744 N	515	-0-	-229	489 3	26 9	N	291
08		713 N	712	-0-	-1	695 3	17 9	N	105
*09		681 N	681	-0-	-0-	653 3	28 9	N	130
VENNEMAN 42			WELL #: 1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	-	9164
04		90 X	88	-0-	-2	88 3		N	180
05		93 X	93	-0-	-0-	93 3		N	180
06		90 X	87	-0-	-3	87 3		N	180
07		419 X	419	-0-	-0-	419 3		N	180
08		197 X	197	-0-	-0-	197 3		N	180
*09		117 X	117	-0-	-0-	117 3		N	180
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY			350200						
ALEXANDER, C. D.			WELL #: 1	RRCID -> 145485	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6540	-	6552
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2610 X	2491	-0-	-119	-0-	2491 2	N	-0-		42
05		2604 X	2563	-0-	-41	-0-	2563 2	N	-0-		42
06		2520 X	2420	-0-	-100	-0-	2420 2	N	-0-		42
07		2573 X	2420	-0-	-153	-0-	2420 2	N	-0-		42
08		2573 X	2528	-0-	-45	-0-	2528 2	N	-0-		42
09		2490 X	2451	-0-	-39	-0-	2451 2	N	-0-		42

SHIDLER, MARK L., INC.				776590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID -> 119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 - 6569	
04		3570 X	2937	-0-	-633	-0-	2937 2	N	-0-		155
05		3689 X	1736	-0-	-1953	-0-	1736 2	N	-0-	107 1	48
06		3570 X	1526	-0-	-2044	-0-	1526 2	N	-0-		48
07		3255 X	1718	-0-	-1537	-0-	1718 2	N	-0-		48
08		3162 X	106	-0-	-3056	-0-	106 2	N	-0-		48
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		N	NO RPT		48

ZENERGY, INC.				950615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FLOWERS		WELL #:		1037	RRCID -> 222906	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6589 - 6599	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46 1 44 7	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COBURN (ATOKA)				19240 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID -> 226511	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10552 - 11472	
JONES TRUST 169				2H							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BURRUS FAMILY 255		WELL #:		3	RRCID -> 227064	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10018 - 10030	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200	RRCID -> 119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.10822 - 10838	
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-				1							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
JONES -25-		WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306								
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					12
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	701	2	31	9	Y	28					40
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					40
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					40
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					40
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT					40

EMPORIA -29-		WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305								
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					60
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					60
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					60
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	Y	7					67
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					68
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT					68

DORSEY 185		WELL #: 5		RRCID -> 172945		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10372 - 11260								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41					171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162	1			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCOTT		WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
WHEAT, JAMES ROLAND "B"		WELL #: 1342		RRCID -> 170820		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940								
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					107
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					107
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					107
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					107
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					107
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					107

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
WALTER				WELL #:	3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		480 X	397	-0-	-83	-0-	397 2			N	-0-			-0-
05		496 X	402	-0-	-94	-0-	402 2			N	-0-			-0-
06		390 X	352	-0-	-38	-0-	352 2			N	-0-			-0-
07		403 X	191	-0-	-212	-0-	191 2			N	-0-			-0-
08		403 X	35	-0-	-368	-0-	35 2			N	-0-			-0-
09		390 X	160	-0-	-230	-0-	160 2			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
BURRUS 186				WELL #:	2	RRCID ->	171802	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11258 - 11288		
04		1710 X	1517	-0-	-193	-0-	547 1	970 2		N	-0-			33
05		1705 X	1546	-0-	-159	-0-	565 1	981 2		N	-0-			33
06		1650 X	1466	-0-	-184	-0-	547 1	917 2		N	2			35
							2							
							9							
07		1581 X	1507	-0-	-74	-0-	565 1	942 2		N	-0-			35
08		1581 X	1382	-0-	-199	-0-	538 1	844 2		N	-0-			35
*09		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	547 1	989 2		N	-0-			35

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792										
LOCKHART -33-				WELL #:	481	RRCID ->	097687	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11221 - 11229		
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			80
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-			80
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-			80
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			80
*08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-			80
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			80

DORSEY 185				WELL #:	2	RRCID ->	170696	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	11407	PERF. N/A		
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	360 1	1370 2		N	-0-			-0-
05		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	369 1	2145 2		N	-0-			-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	362 1	2075 2		N	68			68
							75							
							9							
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	302 1	1863 2		N	-0-			68
08		2511 N	2365	-0-	-146	-0-	370 1	1995 2		N	-0-			68
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			68

DORSEY 185				WELL #:	3	RRCID ->	171600	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11268 - 11296		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68			68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

DORSEY 185				WELL #:	5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	1625	-0-	-415	-0-	39	1	1586	2	N	-0-			160
05	2108 X	1777	-0-	-331	-0-	39	1	1738	2	N	-0-			160
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	45	1	2053	2	N	-0-			160
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	45	1	2047	2	N	-0-	122	1	38
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	2	N	5			43
						6	9							
09	2100 X	1543	-0-	-557	-0-	36	1	1507	2	N	-0-			43

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234														
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854														
04	3420 X	2840	-0-	-580	-0-	54	1	2786	2	N	-0-			130
05	3844 X	3507	-0-	-337	-0-	68	1	3439	2	N	-0-			130
06	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	68	1	3064	2	N	-0-	120	1	10
07	3844 X	3129	-0-	-715	-0-	68	1	3061	2	N	-0-			10
08	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	66	1	2876	2	N	-0-			10
09	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	57	1	3004	2	N	-0-			10

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792														
04	1050 X	877	-0-	-173	-0-	41	1	836	2	N	-0-			-0-
05	992 X	930	-0-	-62	-0-	45	1	885	2	N	-0-			-0-
06	1020 X	895	-0-	-125	-0-	41	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	911	-0-	-143	-0-	45	1	866	2	N	-0-			-0-
08	1054 X	831	-0-	-223	-0-	44	1	787	2	N	-0-			-0-
09	900 X	730	-0-	-170	-0-	45	1	685	2	N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11264 - 11282														
04	2460 X	2325	-0-	-135	-0-	41	1	2284	2	N	-0-			127
05	3255 X	2606	-0-	-649	-0-	45	1	2561	2	N	-0-			127
06	3150 X	2139	-0-	-1011	-0-	38	1	2079	2	N	20			147
						22	9							
07	3255 X	2339	-0-	-916	-0-	45	1	2294	2	N	-0-			147
08	2604 X	2519	-0-	-85	-0-	44	1	2475	2	N	-0-			147
09	2520 X	1996	-0-	-524	-0-	42	1	1954	2	N	-0-			147

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	41 1	2062 2		N	-0-	80
05		1581 X	1557	-0-	-24	-0-	35 1	1522 2		N	-0-	80
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	38 1	4923 2		N	-0-	80
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	38 1	4228 2		N	-0-	27
08		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	45 1	1662 2		N	16	43
							18 9					
*09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	32 1	4013 2		N	-0-	43

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COBURN, SW (TONKAW) 19247 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A WELL #: 1 RRCID -> 171821 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438												
04		2070 #	1989	-0-	-81 B	-237	1989 3			N	-0-	-0-
05		2139 #	2047	-0-	-92 B	-329	2047 3			N	-0-	-0-
06		2070 #	1952	-0-	-118 B	-447	1952 3			N	-0-	-0-
07		2046 #	1684	-0-	-362 B	-809	1684 3			N	-0-	-0-
08		2046 #	2002	-0-	-44 B	-853	2002 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-780	CANCELLED UNDERAGE ->		-73				
09		1980 #	1900	-0-	-80 B	-860	1900 3			N	-0-	-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430												
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-	-0-
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-	-0-
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 3			N	-0-	-0-
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3			N	-0-	-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-	-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980												
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK E. (MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581								
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1620 X	1414	-0-	-206	-0-	1414 2	N	-0-		97
05	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		97
06	1500 X	1436	-0-	-64	-0-	1436 2	N	-0-		97
07	1550 X	1498	-0-	-52	-0-	1498 2	N	-0-		97
08	1612 X	1425	-0-	-187	-0-	1425 2	N	-0-		97
*09	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-		97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO)		19455 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PEAK TEXAS RESOURCES, LLC		647204								
WILLIAMS		WELL #: 202N		RRCID -> 270258		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 6150 - 6168		
04	28050	-0-	-0-	-28050	196623		N	-0-		323
05	28985	-0-	-0-	-28985	167638		N	-0-		323
06	31900	-0-	-0-	-31900	135738		N	-0-		323
07	34100	-0-	-0-	-34100	101638		N	-0-	145 1	178
08	34100	-0-	-0-	-34100	67538		N	-0-		178
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	67538		N	NO RPT		178

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA)		19455 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
JAMES -B-		WELL #: 1		RRCID -> 142790		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5331 - 5341		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ODOM		19455 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
		825420								
		WELL #: 1		RRCID -> 146313		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 5306		
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
08	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2	N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLDWATER B		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
		172232								
		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608		
04	2250 N	1140	-0-	-1110	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3	N	-0-		-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3	N	-0-		-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
08	2759 N	2325	-0-	-434	-0-	2325 3	N	-0-		-0-
09	2490 N	2113	-0-	-377	-0-	2113 3	N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
COLDWATER -C-		WELL #:	11	RRCID ->	126790	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 6235 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		18
05	341 #	257	-0-	-84	-0-	257 3		N	-0-		18
06	330 #	2	-0-	-328	-0-	2 3		N	-0-		18
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		18
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		18
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		18

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
COLDWATER -C-		WELL #:		RRCID ->	123077	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4844 - 5010	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/1998

COLDWATER -E-		WELL #:	5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4915 - 5122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3692 - 3698	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132					CNTY: HANSFORD				
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLTON (ADMIRE)				19830 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN				
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				341528									
BERGNER		WELL #:		1	RRCID ->	202570	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3268 - 3298	
04	630	#	579	-0-	-51	-0-	69 1	510 3	N	-0-			-0-
05	651	#	615	-0-	-36	-0-	74 1	541 3	N	-0-			-0-
06	600	#	583	-0-	-17	-0-	70 1	513 3	N	-0-			-0-
07	620	#	599	-0-	-21	-0-	72 1	527 3	N	-0-			-0-
08	620	#	597	-0-	-23	-0-	72 1	525 3	N	-0-			-0-
09	600	#	578	-0-	-22	-0-	69 1	509 3	N	-0-			-0-

CONCANNON (GRANITE WASH)				19965 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.				501545									
SIMMONS		WELL #:		102	RRCID ->	223168	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	12142	PERF.	11408 - 11514	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75 1		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8233 - 8244	
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			64
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			64
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			64
07	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	1875 2		N	-0-			64
08	1922	X	1348	-0-	-574	-0-	1282 2	66 9	N	60			124
*09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			124

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8250 - 8263	
04	1440	X	1376	-0-	-64	-0-	1341 3	35 9	N	32			176
05	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	1263 3	42 9	N	38			214
06	1410	X	939	-0-	-471	-0-	926 3	13 9	N	12			226
07	1457	X	1083	-0-	-374	-0-	1055 3	28 9	N	25			251
08	1426	X	1402	-0-	-24	-0-	1382 3	20 9	N	18	165 1		104
09	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1257 3	33 9	N	30			134

COURSON RANCH (ATOKA)										21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC										691795							
COURSON RANCH S. PA 2										WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		450 N	393	-0-	-57	-0-		393	2	N	-0-			139			
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2	N	-0-			139			
06		480 N	479	-0-	-1	-0-		479	2	N	-0-			139			
07		403 N	250	-0-	-153	-0-		250	2	N	-0-			139			
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			139			
09		480 N	448	-0-	-32	-0-		448	2	N	-0-			139			

COURSON RANCH TEW										WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235	
04		2940 X	2446	-0-	-494	-0-		2446	2	N	-0-			323			
05		3410 X	2830	-0-	-580	-0-		2829	2	1 9	1			324			
06		3300 X	2853	-0-	-447	-0-		2829	2	24 9	22	180	1	166			
07		3410 X	1070	-0-	-2340	-0-		1053	2	17 9	15			181			
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			181			
09		2850 X	524	-0-	-2326	-0-		518	2	6 9	5			186			

COURSON RANCH (HUNTON)										21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC										691795							
COURSON RANCH T.E. WHITE										WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

COURSON RANCH TE. WHITE										WELL #: 302		RRCID -> 212183		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			427			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			427			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			427			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			427			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			427			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			427			

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)										21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715							
STATE OF TEXAS										WELL #: 3A		RRCID -> 238694		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116			

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC										339771							
MCGARRAUGH, A.C.										WELL #: 4		RRCID -> 217496		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795										
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS										
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795										
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594										
04	1140 #	1021	-0-	-119	-0-	1021	2	N	-0-	170
05	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	1100	2	N	-0-	170
06	1110 #	1100	-0-	-10	-0-	1100	2	N	-0-	170
07	1116 #	606	-0-	-510	-0-	606	2	N	-0-	170
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	170
09	1110 #	1036	-0-	-74	-0-	1036	2	N	-0-	170
CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN										
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715										
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686										
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3	N	-0-	-0-
07	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3	N	-0-	-0-
CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767										
04	3930 X	3669	-0-	-261	-0-	3669	3	Y	-0-	93
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3	Y	-0-	93
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	Y	-0-	93
07	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	3605	3	Y	-0-	93
08	4185 X	4164	-0-	-21	-0-	4164	3	Y	-0-	93
09	4050 X	3619	-0-	-431	-0-	3619	3	Y	-0-	93

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698 - 6704				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6715				
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1842	3	215	9	N	195	195	1	221
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			221
06	1950 N	1604	-0-	-346	-0-	1604	3			N	-0-			221
07	2139 N	1463	-0-	-676	-0-	1463	3			N	-0-			221
08	2015 N	1237	-0-	-778	-0-	1237	3			N	-0-			221
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-			221

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707 - 6738				
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-			20
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-			20
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-			20
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-			20
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-			20
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-			20

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6662 - 6674				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6743 - 6757				
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	N	-0-			29
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	1			N	-0-			29
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	1			N	-0-			29
07	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	1			N	-0-			29
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-			29
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	1	1	3	N	-0-			29

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785				TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6705 - 6740	
THOMAS				WELL #: 2104	RRCID -> 156569	COMPL. DATE 11/04/1995					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 X	334	-0-	-86	-0-	50 1	284 2	N	-0-		72
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	60 1	350 2	N	-0-		72
06	390 X	326	-0-	-64	-0-	58 1	268 2	N	-0-		72
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	46 1	269 2	N	-0-		72
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	60 1	400 2	N	-0-		72
*09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	58 1	389 2	N	-0-		72

THOMAS				WELL #: 1104T	RRCID -> 156636	COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6709 - 6727	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6691 - 6708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255

CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6660 - 6672	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690	
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		28
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		28
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		28
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		28
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		28
09	300 X	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-		28

WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642	
04	930 X	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-		-0-
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
06	900 X	864	-0-	-36	-0-	864 3		N	-0-		-0-
07	930 X	851	-0-	-79	-0-	851 3		N	-0-		-0-
08	930 X	904	-0-	-26	-0-	904 3		N	-0-		-0-
09	900 X	660	-0-	-240	-0-	660 3		N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6612 - 6629
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1020 X	958	-0-	-62	-0-	958	3		N	-0-		37
05	1054 X	974	-0-	-80	-0-	974	3		N	-0-		37
06	1020 X	861	-0-	-159	-0-	861	3		N	-0-		37
07	1054 X	748	-0-	-306	-0-	748	3		N	-0-		37
08	992 X	870	-0-	-122	-0-	870	3		N	-0-		37
09	960 X	848	-0-	-112	-0-	848	3		N	-0-		37

ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6642
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-		-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-

SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6655 - 6666
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-		55
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-		55
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-		55
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		55
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-		55
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-		55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9074	RRCID ->	176683	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	3805 - 3825
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
FLOWERS, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	021831	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3744 - 3772
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3		N	-0-		-0-
05	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3		N	-0-		-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-

FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3821 - 3861
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. // 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO // CONT. // 153429														
FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		420 N	377	-0-	-43	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
09		690 N	586	-0-	-104	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936														
04		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	3461	3	N	-0-	-0-
05		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3324	3	N	-0-	-0-
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2424	3	N	-0-	-0-
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3488	3	N	-0-	-0-
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2714	3	N	-0-	-0-
*09		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	5285	3	N	-0-	-0-

WINNIFRED, A. WELL #: 1 RRCID -> 150042 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3706 - 3778														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218														
04		3690 X	2895	-0-	-795	-0-	-0-	288	1	2607	3	N	-0-	-0-
05		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	-0-	302	1	2501	3	N	-0-	-0-
06		3210 X	2634	-0-	-576	-0-	-0-	263	1	2371	3	N	-0-	-0-
07		3317 X	3159	-0-	-158	-0-	-0-	270	1	2889	3	N	-0-	-0-
08		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	-0-	306	1	3000	3	N	-0-	-0-
09		2910 X	2891	-0-	-19	-0-	-0-	293	1	2598	3	N	-0-	-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310														
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			120
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			120
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			120
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			120
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			120
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			120

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
MILLS, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	5834 - 6020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		14B2 EXT	393	-0-	393	393	2			N	-0-			8
06		14B2 EXT	305	-0-	305	698	2			N	-0-			8
07		987 X	289	-0-	-698	-0-	2			N	-0-			8
08		221 X	221	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			8
09		300 N	54	-0-	-246	-0-	2			N	-0-			7

MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 - 6110
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	100
05		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	100
06		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	100
07		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	100
08		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	1	2713	2	N	-0-	100
*09		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	1	2672	2	N	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	1	3489	3	N	62	198
							2		4			
05		3100 N	6718	-0-	3618	3618	1	6261	3	N	160	179 1
							2		4			179
06		3000 N	3529	-0-	529	4147	1	3385	3	N	24	203
							1		4			
07		8988 X	4841	-0-	-4147	-0-	1	4616	3	N	49	188 1
							2		4			64
08		1240 X	662	-0-	-578	-0-	1	614	3	N	22	86
							2		4			
09		1200 X	494	-0-	-706	-0-	1	450	3	N	25	111
							2		4			

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	1	847	3	N	-0-	97
							2		4			
05		899 N	842	-0-	-57	-0-	1	804	3	N	-0-	97
							2		4			
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	1	636	3	N	-0-	97
							1		4			
07		899 N	661	-0-	-238	-0-	1	638	3	N	-0-	97
							2		4			
08		837 N	302	-0-	-535	-0-	1	290	3	N	-0-	97
							2		4			
09		660 N	162	-0-	-498	-0-	1	157	3	N	-0-	97
							2		4			

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)				21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FLOWER BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	115963	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	4133 - 4165
04		270 X	258	-0-	-12	-0-	3	258	3	N	-0-	-0-
05		310 X	261	-0-	-49	-0-	3	261	3	N	-0-	-0-
06		459 X	459	-0-	-0-	-0-	3	459	3	N	-0-	-0-
07		314 X	314	-0-	-0-	-0-	3	314	3	N	-0-	-0-
08		310 X	248	-0-	-62	-0-	3	248	3	N	-0-	-0-
09		450 X	190	-0-	-260	-0-	3	190	3	N	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 4174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429					CNTY: ROBERTS			
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 - 4155
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	630 3		N	-0-			-0-

FLOWERS, K.		WELL #:		2KL	RRCID ->	137303	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4164 - 4172
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579					CNTY: ROBERTS			
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MGE RESOURCES, INC.				563288					CNTY: ROBERTS			
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3801 - 3836
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	021823	COMPL. DATE	06/04/1956	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3840 - 3882
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 021825		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 3987		PERF. 3869 - 3918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 3874 - 3908						
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	840 N	112	-0-	-728	-0-	112	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 280		RRCID -> 021830		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3838 - 3914						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3810 - 3880						
04	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	2385	-0-	-498	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2021	-0-	-589	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	1927	-0-	-460	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1312	-0-	-698	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 380		RRCID -> 155648		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3856 - 3910						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 170479		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 4112 - 4192						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3854 - 3927						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
FLOWERS, WINNIFRED WELL #: 4 RRCID -> 185583 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3912 - 5685													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756													
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228													
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	117	1	4871	2	N	-0-		-0-
05	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	130	1	6198	2	N	-0-		-0-
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	130	1	6164	2	N	-0-		-0-
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	130	1	5719	2	N	-0-		-0-
08	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	67	1	1650	2	N	-0-		-0-
*09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	130	1	5412	2	N	-0-		-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888													
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	130	1	1829	2	N	-0-		-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2009	2	N	-0-		-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	130	1	1893	2	N	-0-		-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	130	1	1902	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	113	1	1690	2	N	-0-		-0-
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	130	1	1833	2	N	-0-		-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860													
04	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	130	1	5921	2	N	-0-		-0-
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	130	1	5834	2	N	-0-		-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	108	1	3621	2	N	-0-		-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	113	1	2976	2	N	-0-		-0-
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	109	1	4134	2	N	-0-		-0-
*09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	130	1	5071	2	N	-0-		-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340													
04	1710 N	1097	-0-	-613	-0-	1097	3		N	-0-			27
05	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909	3		N	-0-			27
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			27
07	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3		N	-0-			27
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			27
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3		N	-0-			27

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WILLIAMS B		WELL #:		4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04		2602 R	2602	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
05		3342 R	3342	-0-	-0-	3342 3		N	-0-			-0-
06		3140 R	3140	-0-	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
07		2852 #	2761	-0-	-91	2761 3		N	-0-			-0-
08		3348 #	3037	-0-	-311	3037 3		N	-0-			-0-
09		3240 #	2877	-0-	-363	2877 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: OCHILTREE			
CLUCK -D-		WELL #:		3	RRCID ->	147806	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420
04		1216 N	1216	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			62
05		1365 N	1365	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			62
06		1401 N	1401	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			62
07		1222 N	1222	-0-	-0-	1165 3	57 9	N	52			114
08		1566 N	1566	-0-	-0-	1535 3	31 9	N	28			142
09		960 N	NO RPT	-0-	-960			N	NO RPT			142

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162
04		1261 X	1261	-0-	-0-	60 1	1201 2	N	-0-			64
05		1440 X	1440	-0-	-0-	62 1	1378 2	N	-0-			64
06		1357 X	1357	-0-	-0-	60 1	1297 2	N	-0-			64
07		1374 X	1374	-0-	-0-	62 1	1312 2	N	-0-			64
08		1426 X	1351	-0-	-75	62 1	1289 2	N	-0-			64
09		1380 X	1309	-0-	-71	60 1	1249 2	N	-0-			64

PERRY B		WELL #:		2	RRCID ->	230453	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8433 - 8459
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D.W.P. PRODUCTION				196927					CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181
04		0 W	341	-0-	341	841	341 2	N	-0-			-0-
05		0 W	310	-0-	310	1151	310 2	N	-0-			-0-
06		1499 X	348	-0-	-1151	-0-	348 2	N	-0-			-0-
07		496 X	371	-0-	-125	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08		496 X	274	-0-	-222	-0-	274 2	N	-0-			-0-
09		360 X	232	-0-	-128	-0-	232 2	N	-0-			-0-

GLOBE ENERGY SERVICES, L.L.C.				310454					CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3000 - 4170
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545							
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353 PERF. 8090 - 8174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-	61
05		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220 2		N	-0-	61
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-	61
07		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 2		N	-0-	61
08		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 2		N	-0-	61
09		1170 N	1003	-0-	-167	-0-	1003 2		N	-0-	61

ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266 PERF. 8205 - 8287	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8020 - 8086	
BRILLHART				1926							
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1140 2	47 9	N	43	43
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1045 2	18 9	N	16	59
06		3000 N	5124	-0-	2124	2124	5124 2		N	-0-	59
07		2246 N	122	-0-	-2124	-0-	118 2	4 9	N	4	63
*08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	N	2	65
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	65

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	170718	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8738 PERF. 8238 - 8250	
ALLEN				2							
04		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-
05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	-0-
06		480 X	469	-0-	-11	-0-	469 2		N	-0-	-0-
07		496 X	403	-0-	-93	-0-	403 2		N	-0-	-0-
08		496 X	392	-0-	-104	-0-	392 2		N	-0-	-0-
09		480 X	236	-0-	-244	-0-	236 2		N	-0-	-0-

D. G. (MORROW LOWER)		WELL #:		22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403 PERF. 9186 - 9224	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	118
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	118

SINER		WELL #:		1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425 PERF. 9192 - 9211	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4772 - 4782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	210 X	143	-0-	-67	-0-	10 1	133 2	N	-0-		99		
05	217 X	129	-0-	-88	-0-	10 1	119 2	N	-0-		99		
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-		99		
07	163 X	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N	-0-		99		
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	-0-		99		
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		99		

HARMON, C. E. OIL, INC.		357436		WELL #: 1		RRCID -> 062642		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3350 - 3400	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4770 - 4778	
04	3900 X	336	-0-	-3564	-0-	336 2		N	-0-		-0-
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-		-0-
06	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
07	3844 X	2748	-0-	-1096	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
08	4278 X	3942	-0-	-336	-0-	3942 2		N	-0-		-0-
09	4140 X	3424	-0-	-716	-0-	3424 2		N	-0-		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7730 - 7734	
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-		-0-		
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		Y	-0-		-0-		
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		Y	-0-		-0-		
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-		-0-		
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		Y	-0-		-0-		
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-		-0-		

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6458 - 7414	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7683 - 8002	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	318	3	23	9	N	21	142	1			37
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	257	3	12	9	N	11	2	1	2	8	44
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	N	37	3	1	3	8	75
07	341 N	25	-0-	-316	-0-	2	3	23	9	N	21					96
08	279 N	12	-0-	-267	-0-	1	3	11	9	N	10					106
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	9	3	4	9	N	4					110

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

04	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	298	1	9338	2	N	-0-					40
05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	278	1	10454	2	N	48					88
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	53	9	274	1	N	4					92
07	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	4	9	313	1	N	4					96
08	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	4	9	312	1	N	2					98
*09	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	2	9	309	1	N	1					99
						1	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					85
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					85
06	870 N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					85
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					85
08	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					85
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					85

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
G. & S. INC.		292316								
SCHOENHALS		WELL #: 1		RRCID -> 138406		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	248

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
OLYMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590		
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	723 2	15 9	N	14	179
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	803 2	14 9	N	13	192
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	746 2	24 9	N	22	214
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	694 2	3 9	N	3	217
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	831 2	28 9	N	25	242
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	817 2	15 9	N	14	176 1 80

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440		
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-	104
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2107 2	121 9	N	110	214
06	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2085 2		N	-0-	214
07	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	1885 2		N	-0-	131 1 83
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2151 2	23 9	N	21	104
09	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2008 2	55 9	N	50	154

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535				49B				
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748		
04	750 #	719	-0-	-31 B	-635	684 2	35 9	N	32	99
05	775 #	733	-0-	-42 B	-677	686 2	47 9	N	43	142
06	690 #	679	-0-	-11 B	-688	653 2	26 9	N	24	166
07	744 #	686	-0-	-58 B	-746	662 2	24 9	N	22	188
*08	744 #	649	-0-	-95 B	-841	647 2	2 9	N	2	190
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-333	CANCELLED UNDERAGE ->	-508				
09	720 #	635	-0-	-85 B	-418	635 2		N	-0-	190

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302								
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918		
04	T. A.	11307	-0-	11307	53535	11307 2		N	-0-	20
05	T. A.	8521	-0-	8521	62056	8521 2		N	-0-	20
06	71371 X	9315	-0-	-62056	-0-	9315 3		N	-0-	20
07	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			N	-0-	20
08	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			N	-0-	20
09	11310 X	28	-0-	-11282	-0-	28 3		N	-0-	20

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302									
TERREL		WELL #:		1	RRCID ->	218916	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8933 - 8959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	26824 X	26824	-0-	-0-	-0-	15309	2	11515	5	N	-0-		44
05	23720 X	23720	-0-	-0-	-0-	13722	2	9994	5	N	4		48
06	6600 X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	3			N	-0-		48
07	6820 X	4186	-0-	-2634	-0-	4186	3			N	-0-		48
08	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			N	-0-		48
*09	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	3			N	-0-		48

MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8918 - 8940	
04	3240 X	2124	-0-	-1116	-0-	2124	3			N	-0-		52
05	3131 X	931	-0-	-2200	-0-	931	3			N	-0-		52
06	3030 X	135	-0-	-2895	-0-	135	3			N	-0-		52
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		52
08	2883 X	2288	-0-	-595	-0-	2288	3			N	-0-		52
09	2130 X	1754	-0-	-376	-0-	1754	3			N	-0-		52

ZEPP0		WELL #:		1571	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF.	8986 - 8998	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8973 - 9000	
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-		123
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	672	2	150	9	N	136		259
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	860	3	18	9	N	16		275
07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-		275
08	837 X	455	-0-	-382	-0-	455	3			N	-0-		275
*09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-		275

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8907 - 8913	
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-		162
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		162
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		162
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		162
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		162
*09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		162

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920	
04	1920 X	1392	-0-	-528	-0-	1392	3			N	-0-		40
05	1984 X	831	-0-	-1153	-0-	831	3			N	-0-		40
06	2130 X	1084	-0-	-1046	-0-	1084	3			N	-0-		40
07	2201 X	278	-0-	-1923	-0-	278	3			N	-0-		40
08	2201 X	1203	-0-	-998	-0-	1203	3			N	-0-		40
09	1380 X	994	-0-	-386	-0-	994	3			N	-0-		40

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
MILLER				WELL #: 1159	RRCID -> 152089	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8796	- 8812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)				23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302							
BIG DOG 1163				WELL #: 2A	RRCID -> 250054	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 12390	PERF.10274	- 10328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)				23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200							
HALE 209				WELL #: 3	RRCID -> 203134	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10872	- 10886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162 2	7 9	N	6		53
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		53
06	1200 N	973	-0-	-227	-0-	973 2		N	-0-		53
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		53
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		53
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229 2	2 9	N	2	1 1 1 8	53

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EDWARD				WELL #: 2951H	RRCID -> 259477	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 7805	PERF.10986	- 12201		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.				385669	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HRW CANADIAN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 274500	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4011	- 5750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	562	2	N	-0-			48	
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	2	N	-0-			48	
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	-0-			48	
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	2	N	-0-			48	
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-			48	
*09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	107			155	
							118	9								
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918																
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	33	1	332	2	N	-0-			140	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	N	-0-			140	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	N	-0-			140	
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-	114	1	26	
08		527 N	352	-0-	-175	-0-	29	1	323	2	N	-0-			26	
09		450 N	351	-0-	-99	-0-	30	1	321	2	N	-0-			26	
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994																
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	N	-0-			140	
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	2	N	-0-			140	
06		960 N	283	-0-	-677	-0-	11	1	272	2	N	-0-			140	
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	N	-0-	2	66	1	76
							2	9								
08		961 N	694	-0-	-267	-0-	26	1	668	2	N	-0-			76	
*09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	-0-			76	
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016																
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	45	1	3072	2	N	-0-			-0-	
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	45	1	3300	2	N	-0-			-0-	
06		3000 X	2988	-0-	-12	-0-	38	1	2950	2	N	-0-			-0-	
07		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	45	1	3107	2	N	-0-			-0-	
08		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	44	1	2961	2	N	-0-			-0-	
09		3000 X	2839	-0-	-161	-0-	39	1	2800	2	N	-0-			-0-	
RIES WELL #: 1233 RRCID -> 220004 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10816 - 10852																
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	2	N	-0-	95
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	N	-0-	95
06	390 X	345	-0-	-45	-0-	52	1	293	2	N	-0-	95
07	434 X	368	-0-	-66	-0-	62	1	306	2	N	-0-	95
08	434 X	367	-0-	-67	-0-	52	1	315	2	N	-0-	95
09	420 X	300	-0-	-120	-0-	48	1	252	2	N	-0-	95
EOG RESOURCES, INC.		253162										
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542			
04	1170 X	1062	-0-	-108	-0-	94	1	968	2	N	-0-	2
05	1209 X	1016	-0-	-193	-0-	81	1	932	2	N	3	5
06	1110 X	984	-0-	-126	-0-	84	1	898	2	N	2	7
07	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	97	1	1001	2	N	-0-	7
08	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	97	1	912	2	N	5	12
09	1050 X	1009	-0-	-41	-0-	84	1	924	2	N	1	13
REMNNANT ENERGY, INC.		701555										
KIRMSE, J.		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776			
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-	61
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-	61
06	4140 X	2937	-0-	-1203	-0-	2937	2			N	-0-	61
07	4309 X	3653	-0-	-656	-0-	3653	2			N	-0-	61
08	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	4116	2			N	-0-	61
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	61
DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HERNDON		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225			
10	0 W	496	-0-	496	927	20	1	359	2	N	106	221
11	0 W	308	-0-	308	1235	117	9	276	2	N	18	239
12	0 W	361	-0-	361	1596	19	1	342	2	N	-0-	97
01	0 W	170	-0-	170	1766	9	1	161	2	N	-0-	97
02	0 W	382	-0-	382	2148	23	1	301	2	N	53	150
03	0 W	511	-0-	511	2659	58	9	469	2	N	12	162
04	0 W	407	-0-	407	3066	29	1	384	2	N	-0-	162
05	0 W	570	-0-	570	3636	26	1	456	2	N	80	242
06	0 W	551	-0-	551	4187	88	9	432	2	N	86	149
07	0 W	640	-0-	640	4827	24	1	551	2	N	51	200
08	0 W	607	-0-	607	5434	95	9	571	2	N	5	205
09	0 W	98	-0-	98	5532	33	1	94	2	N	-0-	205

DUDE WILSON (MARMATON)		//CONT.//		26306 284	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE							
XTO ENERGY INC.				945936											
JONES, M. C.				WELL #:	2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	12/16/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 - 7048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MISSISSIPPI)				26306 355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200											
WOOTEN -B-				WELL #:	1 T	RRCID ->	021866	COMPL. DATE	05/17/1960	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8270 - 8318		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)				26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LEATHERMAN 748				WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-			147
05		155 N	118	-0-	-37	-0-	62	1	56	2	N	-0-			147
06		480 N	161	-0-	-319	-0-	46	1	115	2	N	-0-			147
07		186 N	89	-0-	-97	-0-	52	1	37	2	N	-0-			147
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	38	1	33	2	N	-0-			147
09		150 N	21	-0-	-129	-0-	16	1	5	2	N	-0-			147

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: OCHILTREE							
HERNDON, W. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 - 8630		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: OCHILTREE							
WILSON, D. C.				WELL #:	1746 T	RRCID ->	021871	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8455 - 8482		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #:	2750 L	RRCID ->	021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570 - 8580		
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	N	-0-					35
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					35
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	N	-0-					35
07	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	91	1	1491	2	N	-0-					35
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	94	1	1810	2	N	-0-					35
09	1830	N	1540	-0-	-290	-0-	70	1	1470	2	N	-0-					35

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					5
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					5
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					40
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	N	-0-					40
06	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	75	1	1131	2	N	-0-					40
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	78	1	1250	2	N	-0-					40
08	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	78	1	1142	2	N	-0-					40
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN		26306 710 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8482 - 8493							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8467 - 8475					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LINN OPERATING, INC. WILSON, D. C.		501545		WELL #: 1746 C		RRCID -> 021855		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8338 - 8349			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMSON LONE STAR, LLC DODSON		744737		WELL #: 4		RRCID -> 188058		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7914			
04	630 #	615	-0-	-15 B	-9656	615	2			N	-0-				23
05	620 #	625	-0-	5 B	-9651	625	2			N	-0-				23
06	630 #	550	-0-	-80 B	-9731	550	2			N	-0-				23
07	651 #	531	-0-	-120 B	-9851	531	2			N	-0-				23
08	651 #	623	-0-	-28 B	-9879	623	2			N	-0-				23
09	630 #	619	-0-	-11 B	-9890	597	2	22	9	N	20				43

XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		945936		WELL #: 3 L		RRCID -> 021858		COMPL. DATE 09/28/1961		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7904 - 7914			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021860		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7912 - 7920					
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	3	35	1		9
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-				9
06	T. A.	244	-0-	244 B	244	244	2	1	9	Y	1				10
07	T. A.	183	-0-	183 B	427	177	2	6	9	Y	5				15
08	T. A.	142	-0-	142 B	569	142	2			Y	-0-				15
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	569					Y	NO RPT				15

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)																	
APACHE CORPORATION																	
WOOTEN -B-																	
26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE																	
027200																	
WELL #: 1 RRCID -> 021857 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7852 - 8318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 #		-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
05		186 #		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
06		30 #		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC.																	
HERNDON "C"																	
182785																	
WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					378
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					378
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					378
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					378
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					378
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					378

H & L OPERATING CO., LLC																	
CHUNN																	
339787																	
WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726																	
04		5130 #	4946	-0-	-0-	-184	-0-	10 1	4928 2	N	7						40
05		5613 R	5613	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	5567 2	N	33						73
06		5130 #	3352	-0-	-0-	-1778	-0-	10 1	3318 2	N	22						95
07		5115 #	4424	-0-	-0-	-691	-0-	10 1	4400 2	N	13						108
08		5221 R	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	5203 2	N	7						115
09		5430 #	NO RPT	-0-	-0-	-5430	-0-	8 9		N	NO RPT						115

XTO ENERGY INC.																	
WILSON, DUDE GU -2-																	
945936																	
WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680																	
04		602 R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-						17
05		572 R	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-						17
06		573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-						17
07		620 #	503	-0-	-0-	-117	-0-	503 2		Y	-0-						17
08		620 #	470	-0-	-0-	-150	-0-	470 2		Y	-0-						17
09		600 #	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT						17

JONES, M. C.																	
WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SAMSON LONE STAR, LLC DODSON		744737		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WILLSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	85	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	85	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	85	
07	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-	85	
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-	85	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	85	

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC. SCHWALM, B. W.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION BOISDORF, GENEVIEVE G.		027200		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	60	1 965	2	N	-0-		184
05		1085 #	1054	-0-	-31	-0-	62	1 992	2	N	-0-		184
06		1050 #	955	-0-	-95	-0-	60	1 895	2	N	-0-		184
07		1085 #	976	-0-	-109	-0-	62	1 914	2	N	-0-		184
08		1085 #	950	-0-	-135	-0-	62	1 888	2	N	-0-		184
09		1020 #	985	-0-	-35	-0-	60	1 925	2	N	-0-		184

BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991					
04		1530 #	1435	-0-	-95	-0-	60	1 1373	2	N	2		208
05		1581 #	1428	-0-	-153	-0-	58	1 1369	2	N	1		209
06		1530 #	1325	-0-	-205	-0-	44	1 1271	2	N	9		218
07		1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	62	1 1450	2	N	1		219
08		1488 #	1455	-0-	-33	-0-	62	1 1393	2	N	-0-		219
09		1440 #	1056	-0-	-384	-0-	36	1 1020	2	N	-0-		219

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396					
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	60	1 192	2	N	5		148
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	62	1 194	2	N	2		150
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	44	1 166	2	N	-0-		150
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	62	1 197	2	N	3		153
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	62	1 187	2	N	7		160
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	46	1 171	2	N	-0-		160

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900					
PSHIGODA		WELL #: 3		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900					
04		3000 N	3880	-0-	880	880	10	1 3859	2	N	10		182
05		3100 N	3712	-0-	612	1492	10	1 3691	2	N	10		192
06		3000 N	3880	-0-	880	2372	10	1 3867	2	N	3		195
07		6232	3860	-0-	-2372	-0-	10	1 3847	2	N	3		198
08		2821	2100	-0-	-721	-0-	10	1 2086	2	N	4		202
09		2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-	4	9		N	NO RPT		202

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844					
WILSON, D. C., -A-		WELL #: 1750 C		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844					
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) LINN OPERATING, INC. DAVIS, DELBERT		//CONT.// //CONT.//	26306 923 501545	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		321 N	321	-0-	-0-	321	2		N	-0-		9
05		328 N	328	-0-	-0-	328	2		N	-0-		9
06		300 N	271	-0-	-29	271	2		N	-0-		9
07		341 N	315	-0-	-26	315	2		N	-0-		9
08		341 N	299	-0-	-42	299	2		N	-0-		9
09		270 N	250	-0-	-20	250	2		N	-0-		9

SAMSON LONE STAR, LLC DODSON, JIM			744737			CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	2834	RRCID ->	110117	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7632 - 7638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2479 R	2479	-0-	-0-	2431	2	48 9	N	44		80
05		2485 R	2485	-0-	-0-	2479	2	6 9	N	5	85 1	-0-
06		2430 #	2082	-0-	-348	2082	2		N	-0-		-0-
07		2573 #	2140	-0-	-433	2140	2		N	-0-		-0-
08		2573 #	2496	-0-	-77	2492	2	4 9	N	4		4
09		2490 #	2377	-0-	-113	2377	2		N	-0-		4

XTO ENERGY INC. JONES, M. C.			945936			CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS, HELEN						CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1348 N	1348	-0-	-0-	1340	2	8 9	Y	7		127
05		1353 N	1353	-0-	-0-	1352	2	1 9	Y	1		128
06		1899 N	1899	-0-	-0-	1897	2	2 9	Y	2		130
07		1395 N	1242	-0-	-153	1242	2		Y	-0-		130
08		1364 N	1239	-0-	-125	1239	2		Y	-0-		130
09		1350 N NO RPT	-0-	-0-	-1350				Y	NO RPT		130

WILSON, DUDE GU -1-						CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 7914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1378 N	1378	-0-	-0-	1377	2	1 9	N	1		108
05		1427 N	1427	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		108
06		1350 N	687	-0-	-663	687	2		N	-0-		108
07		1790 N	1790	-0-	-0-	1787	2	3 9	N	3		111
08		1669 N	1669	-0-	-0-	1667	2	2 9	N	2		113
09		690 N NO RPT	-0-	-0-	-690				N	NO RPT		113

DUTCHER (ATOKA) APACHE CORPORATION COURSON-PARNELL 474			26801 222 027200	ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3346 X	3346	-0-	-0-	3337	3	9 9	N	8		220
05		3162 X	3008	-0-	-154	3006	3	2 9	N	2		222
06		3191 X	3191	-0-	-0-	3188	3	3 9	N	3		225
07		3510 X	3510	-0-	-0-	3504	3	6 9	N	5		230
08		3472 X	2361	-0-	-1111	2359	3	2 9	N	2		232
09		3360 X	2588	-0-	-772	2588	3		N	-0-		232

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
MT BAR RANCH 581				WELL #:	1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2098 2	6 9	N	5			68	
05	2139 X	1800	-0-	-339	-0-	1794 2	6 9	N	5			73	
06	2070 X	1483	-0-	-587	-0-	1481 2	2 9	N	2			75	
07	2170 X	1331	-0-	-839	-0-	1323 2	8 9	N	7			82	
08	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2023 2	6 9	N	5			87	
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			87	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
HODGES 39				WELL #:	4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
YOUNGBLOOD				WELL #:	1	RRCID ->	171508	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8463 - 8498
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

YOUNGBLOOD				WELL #:	2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	N	-0-			175	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	N	-0-			175	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			175	
07	14 N	7	-0-	-7	-0-	4 1	3 2	N	-0-			175	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	N	-0-			175	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	

PARNELL BROS. B				WELL #:	2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	60 1	4791 2	N	36			314	
						40 9							
05	3379 X	1069	-0-	-2310	-0-	34 1	1035 2	N	-0-			314	
06	3270 X	28	-0-	-3242	-0-	16 1	12 2	N	-0-			314	
07	3379 X	28	-0-	-3351	-0-	14 1	14 2	N	-0-			314	
08	3379 X	29	-0-	-3350	-0-	14 1	15 2	N	-0-			314	
09	3270 X	29	-0-	-3241	-0-	24 1	5 2	N	-0-			314	

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H		RRCID -> 246377		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2070 X	1315	-0-	-755	-0-	90 1	1225	2	N	-0-			30
05		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	97 1	1611	2	N	-0-			30
06		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	90 1	1572	2	N	5			35
							6 9							
07		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	97 1	1775	2	N	12			47
							13 9							
08		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	97 1	1942	2	N	24	46 1		25
							26 9							
*09		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	94 1	1948	2	N	5			30
							6 9							

LINN OPERATING, INC.				501545										
PARNELL 475		WELL #:		5		RRCID -> 214525		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520				
04		2460 X	1875	-0-	-585	-0-	1875 2			N	-0-			121
05		1798 X	1634	-0-	-164	-0-	1634 2			N	-0-			121
06		1740 X	411	-0-	-1329	-0-	410 2	1	9	N	1			122
07		1953 X	1293	-0-	-660	-0-	1293 2			N	-0-			122
08		1953 X	1514	-0-	-439	-0-	1508 2	6	9	N	5			127
09		1890 X	1425	-0-	-465	-0-	1417 2	8	9	N	7			134

PARNELL 475		WELL #:		6		RRCID -> 218375		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498				
04		900 N	749	-0-	-151	-0-	749 2			N	-0-			184
05		744 N	233	-0-	-511	-0-	233 2			N	-0-			184
06		450 N	57	-0-	-393	-0-	57 2			N	-0-			184
07		775 N	184	-0-	-591	-0-	184 2			N	-0-			184
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	253 2	7	9	N	6			190
*09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	225 2	11	9	N	10			200

PARNELL 475		WELL #:		9		RRCID -> 230241		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597				
04		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-			145
05		341 X	280	-0-	-61	-0-	280 2			N	-0-			145
06		330 X	67	-0-	-263	-0-	67 2			N	-0-			145
07		372 X	288	-0-	-84	-0-	288 2			N	-0-			145
08		372 X	309	-0-	-63	-0-	299 2	10	9	N	9			154
09		360 X	284	-0-	-76	-0-	259 2	25	9	N	23			177

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
SCHROEDER		WELL #:		2473		RRCID -> 228325		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660				
04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	60 1	561	2	N	45			142
							50 9							
05		651 X	595	-0-	-56	-0-	62 1	508	2	N	23			165
							25 9							
06		600 X	516	-0-	-84	-0-	50 1	438	2	N	25			190
							28 9							
07		758 X	758	-0-	-0-	-0-	62 1	639	2	N	52			242
							57 9							
08		682 X	667	-0-	-15	-0-	60 1	607	2	N	-0-			242
09		660 X	592	-0-	-68	-0-	60 1	521	2	N	10			252
							11 9							

DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1490		RRCID -> 180292		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7132 - 7175		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON		1		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7187 - 7218		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COURSON		491579		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON		2		WELL #: 2		RRCID -> 199250		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7178 - 7206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592		PERF. N/A		
04	990 N	914	-0-	-76 B	-0-	17 1	893 3	N	2					29
						2 4	2 9							
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	18 1	901 3	N	-0-					29
						2 4								
06	990 N	897	-0-	-93 B	-0-	14 1	876 3	N	5					34
						1 4	6 9							
07	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	11 1	782 3	N	48					82
						1 4	53 9							
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	24 1	1080 3	N	14					96
						2 4	15 9							
*09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	18 1	951 3	N	10					106
						2 4	11 9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
COURSON PARNELL		6474		WELL #: 6474		RRCID -> 267036		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8783 - 8789		
04	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	2 1	4 2	N	-0-					14
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2 1	8 2	N	-0-					14
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	2 1	1 2	N	-0-					14
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2	N	-0-					14
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2 1	15 2	N	-0-					14
*09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 2	N	-0-					14

DUTCHER (ST. LOUIS)
COURSON OIL & GAS, INC.
JINES -482-

26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH)
CIMAREX ENERGY CO.
HUFF

26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
153438
WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					27
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					27
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					27
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					27
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ZYBACH

216378 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440
WELL #: 3026

*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	3	33	9	Y	30	41	1	2	8	6
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1458	3	39	9	Y	35	20	1	4	8	17
02	1316 N	1312	-0-	-4	-0-	1299	3	13	9	Y	12	2	1	1	8	26
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	3	23	9	Y	21	22	1	4	8	21
*04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1358	3	13	9	Y	12	1	8			32
05	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1295	3	15	9	Y	14	1	8			45
06	1410 N	1229	-0-	-181	-0-	1218	3	11	9	Y	10	19	1			36
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1372	3	29	9	Y	26	3	1	1	8	58
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	Y	11	48	1	2	8	19
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1222	3	30	9	Y	27	41	1			5

LINN OPERATING, INC.
LOHBERGER

501545 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709
WELL #: 6

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

LOHBERGER

WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DYCO (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ROBERTS 14		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444																
04		480 N	158	-0-	-322	-0-	11	1	137	2	N	9				154
05		496 N	232	-0-	-264	-0-	10	9	22	9	N	20				174
06		480 N	252	-0-	-228	-0-	210	2	12	9	N	11				185
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14				199
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	N	16	180	1		35
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4				39

WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490																
04		6090 X	2508	-0-	-3582	-0-	11	1	1762	2	N	20	3	8		46
05		6293 X	2305	-0-	-3988	-0-	22	9	688	1	N	31	13	8		64
06		3900 X	2298	-0-	-1602	-0-	34	9	704	1	N	31	21	8		74
07		3379 X	2369	-0-	-1010	-0-	712	1	1605	2	N	47	35	8		86
08		2821 X	2205	-0-	-616	-0-	52	9	616	1	N	6	64	1		28
*09		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	7	9	711	1	N	9				37

WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252																
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880																
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192																
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYCO (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 14		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
		WELL #: 3		RRCID -> 225450		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF.11178 - 13332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			93
05	961 N	301	-0-	-660	-0-	71	1	223 2	N	6			99
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	164	1	169 2	N	10			109
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	9	134 2	N	12			121
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	294 2	N	3	40 1		84
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	30	1	237 2	N	3			87

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11538 - 14000			
04	3120 X	2597	-0-	-523	-0-	732	1	1786 2	N	72	1 8		167
05	3224 X	2680	-0-	-544	-0-	752	1	1865 2	N	57	180 1	1 8	43
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	695	1	1936 2	N	44	1 8		86
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	692	1	1843 2	N	48			134
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	750	1	1622 2	N	25	101 1		58
09	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	722	1	1213 2	N	31	1 8		88

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11524 - 14024			
04	3600 X	3138	-0-	-462	-0-	643	1	2396 2	N	90	2 8		212
05	4557 X	3389	-0-	-1168	-0-	673	1	2608 2	N	98	190 1	1 8	119
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	667	1	2311 2	N	77	1 8		195
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	690	1	2274 2	N	60	180 1	1 8	74
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	690	1	2200 2	N	67			141
*09	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	668	1	1954 2	N	56	1 8		196

SAMSON LONE STAR, LLC MAXWELL UNIT		744737 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873		PERF. N/A			
04	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			17
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
08	8 X	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			17
09	8 X	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			17

PURYEAR		WELL #: 3		RRCID -> 112754		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11744 - 11998			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8005 - 8014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1440 N	1228	-0-	-212	-0-	28	1	1191	3	N	6			102
							2	4		7	9				
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	3	N	-0-			102
							2	4							
06		1440 N	1403	-0-	-37	-0-	28	1	1374	3	N	-0-			102
							1	4							
07		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	23	1	1207	3	N	24			126
							1	4		26	9				
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	3	N	2			128
							2	4		2	9				
*09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	3	N	-0-			128
							2	4							

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8140 - 8196			
			HERNDON, EDNA J. "C"												
04		1380 X	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-			126
05		1426 X	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-			126
06		1290 X	1175	-0-	-115	-0-	1175	3			N	-0-			126
07		1333 X	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-			126
08		1302 X	1270	-0-	-32	-0-	1266	3	4	9	N	4			130
09		1230 X	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-			130

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
SHRADER, W. PAUL		027200		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 6956 - 8096			
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	923	3	N	5			106
							2	4		6	9				
05		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	29	1	963	3	N	13			119
							2	4		14	9				
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	918	3	N	-0-			119
							1	4							
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	23	1	957	3	N	36			155
							1	4		40	9				
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	973	3	N	73	193	1	35
							2	4		80	9				
*09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	928	3	N	17			52
							2	4		19	9				

KUNKEL, DANIEL E.		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		040798		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8352 - 8366	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 - 8336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	68 1	2887 3	N	55				82
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	61 9	70 1	N	-0-				82
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	70 1	2988 3	N	-0-				82
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	68 1	2712 3	N	-0-				82
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	70 1	2895 3	N	-0-				82
*09	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	70 1	2776 3	N	-0-				82
09	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	56 1	2534 3	N	-0-				82

ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 - 8176	
04	480 N	297	-0-	-183	-0-	297 3		N	-0-			-0-	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-	
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 3		N	-0-			-0-	
09	360 N	247	-0-	-113	-0-	247 3		N	-0-			-0-	

ELLIS RANCH (CHESTER)				28506 138	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 - 9520	
04	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	14 1	1268 2	N	-0-			49	
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	8 1	921 2	N	-0-			49	
06	1110 #	825	-0-	-285	-0-	7 1	818 2	N	-0-			49	
07	1333 #	835	-0-	-498	-0-	7 1	828 2	N	-0-			49	
08	1333 #	623	-0-	-710	-0-	6 1	617 2	N	-0-			49	
09	1290 #	420	-0-	-870	-0-	7 1	413 2	N	-0-			49	

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
RICHARDSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	115267	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6868 - 6889	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARDNER -B-		WELL #:		3	RRCID ->	116993	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6821 - 6873	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	

RICHARDSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120295	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6786 - 6850	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107	

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//	28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
LINA -AH-		WELL #:	1 C	RRCID -> 021908	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:	1575-L	RRCID -> 144163	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L.		WELL #:	1	RRCID -> 021928	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032					
GHEEN, ROY H., JR.													
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		WELL #:	2742	RRCID -> 053227	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
ELLIS CARL -E-													
04	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	127 1	3445 3	N	-0-				143
05	3813 X	2619	-0-	-1194	-0-	85 1	2532 3	N	-0-				143
06	3810 X	3551	-0-	-259	-0-	87 1	3463 3	N	-0-				143
07	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	90 1	3715 3	N	-0-	10 5			133
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	131 1	4075 3	N	10				143
*09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	145 1	3860 3	N	8				151

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:	3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7011 - 7037					
FIRST NATIONAL TRUST													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.// 28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
PSHIGODA -O-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1894	-0-	-146	-0-	60	1	1804	2	N	27			140
						30	9							
05	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	62	1	1864	2	N	25			165
						28	9							
06	1950 N	1403	-0-	-547	-0-	60	1	1326	2	N	15			180
						17	9							
07	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	62	1	1797	2	N	7			187
						8	9							
08	1953 N	1613	-0-	-340	-0-	62	1	1512	2	N	35			222
						39	9							
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	60	1	1600	2	N	21	185	1	58
						23	9							

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737		RRCID -> 115468		COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256					
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-			20
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-			20
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-			20
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-			20
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	381	2	6	9	N	5			25
09	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-			25

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798				49B								
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876					
04	3750 #	3639	-0-	-111	-0-	107	1	3530	3	N	-0-			141
						2	4							
05	3813 #	3723	-0-	-90	-0-	190	1	3516	3	N	14			155
						2	4	15	9					
06	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	159	1	3551	3	N	13			168
						1	4	14	9					
07	3751 #	2504	-0-	-1247	-0-	91	1	2375	3	N	34			202
						1	4	37	9					
08	4156 R	4156	-0-	-0-	-0-	188	1	3959	3	N	6			208
						2	4	7	9					
09	3720 #	3431	-0-	-289	-0-	159	1	3233	3	N	34	180	1	62
						2	4	37	9					

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
ELLIS, DREW "C"		WELL #: 4		RRCID -> 167778		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5628 - 5663					
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	103	1	4087	3	N	-0-			138
						2	4							
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	99	1	4150	3	N	-0-			138
						2	4							
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	73	1	4023	3	N	-0-			138
						1	4							
07	3038 X	1428	-0-	-1610	-0-	25	1	1402	3	N	-0-	69	5	69
						1	4							
08	3038 X	9	-0-	-3029	-0-	7	3	2	4	N	-0-			69
09	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	2	4			N	-0-			69

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
WALL				WELL #: 1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5640	-	5662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6450 X	6184	-0-	-266	-0-	45	1	6139	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	6037	-0-	-628	-0-	45	1	5992	2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5466	-0-	-984	-0-	45	1	5421	2	N	-0-			-0-
07	6386 X	5456	-0-	-930	-0-	45	1	5411	2	N	-0-			-0-
08	6386 X	5831	-0-	-555	-0-	38	1	5793	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	6018	-0-	-162	-0-	45	1	5973	2	N	-0-			-0-

LYNN				WELL #: 1832	RRCID -> 212059	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628	-	5638
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ELLIS				WELL #: 1831	RRCID -> 214546	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5638	-	5648
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
AXIS ENERGY CORPORATION				039136									
HERNDON				WELL #: 1	RRCID -> 050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055	-	9070
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		2
05	1147 N	939	-0-	-208	-0-					N	-0-		2
06	1500 N	679	-0-	-821	-0-	679	2			N	-0-		2
07	1209 N	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-		2
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		2
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-		2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022004	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8472	-	9232
04	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	53	1	1514	3	N	-0-		22
						2	4						
05	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	47	1	1482	3	N	13		35
						2	4	14	9				
06	1710 N	1394	-0-	-316	-0-	35	1	1354	3	N	4		39
						1	4	4	9				
07	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	23	1	1081	3	N	38		77
						1	4	42	9				
08	1550 N	1225	-0-	-325	-0-	34	1	1189	3	N	-0-		77
						2	4						
09	1380 N	944	-0-	-436	-0-	21	1	919	3	N	2		79
						2	4	2	9				

COURSON /E/				WELL #: 1	RRCID -> 022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906	-	8922
04	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2330	3			N	-0-		15
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-		15
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-		15
07	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1995	3	2	9	N	2		17
08	2449 N	1904	-0-	-545	-0-	1904	3			N	-0-		17
09	2490 N	375	-0-	-2115	-0-	375	3			N	-0-		17

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8964 - 8973		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODC 'B'		WELL #:		1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9140 - 9176
04	14370 X	14077	-0-	-293	-0-	213 1	13862 3	N	-0-			99
05	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	220 1	13848 3	N	-0-			99
06	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	162 1	12201 3	N	9			108
07	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	159 1	12878 3	N	5			113
08	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	217 1	15380 3	N	8			121
*09	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	207 1	13733 3	N	-0-			121

LINN, ROY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	157920	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9100 - 9445
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075
04	1050 N	945	-0-	-105	-0-	937 3	8 9	N	7			133		
05	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1004 3	4 9	N	4			137		
06	1050 N	980	-0-	-70	-0-	979 3	1 9	N	1			138		
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 3	1 9	N	1			139		
08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1011 3	2 9	N	2			141		
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270 3	6 9	N	5			146		

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1	RRCID ->	021995	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	8855 - 9030
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	23 1	198 2	N	-0-			106		
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 2	N	-0-			106		
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	23 1	133 2	N	-0-			106		
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	23 1	140 2	N	-0-			106		
08	341 N	159	-0-	-182	-0-	23 1	136 2	N	-0-			106		
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23 1	239 2	N	-0-			106		

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512 PERF.	9384 - 9444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		541 N	541	-0-	-0-		58 1	483 2	N		-0-			35
05		851 N	851	-0-	-0-		56 1	795 2	N		-0-			35
06		836 N	836	-0-	-0-		42 1	794 2	N		-0-			35
07		1143 N	1143	-0-	-0-		62 1	1081 2	N		-0-			35
08		1125 N	1125	-0-	-0-		62 1	1063 2	N		-0-			35
*09		960 N	960	-0-	-0-		46 1	914 2	N		-0-			35

HERNDON -JH-				WELL #:	1	RRCID ->	021991	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	9309 PERF.	8930 - 8970		
*12		2917 X	2917	-0-	-0-		32 1	2853 2	N		29	197 1		57
*01		3130 X	3130	-0-	-0-		42 1	3088 2	N		-0-			57
*02		3824 X	3824	-0-	-0-		52 1	3772 2	N		-0-			57
*03		4383 X	4383	-0-	-0-		62 1	4321 2	N		-0-			57
*04		3416 X	3416	-0-	-0-		50 1	3366 2	N		-0-			57
*05		3370 X	3370	-0-	-0-		44 1	3326 2	N		-0-			57
*06		3684 X	3684	-0-	-0-		38 1	3646 2	N		-0-			57
*07		3578 X	3578	-0-	-0-		44 1	3534 2	N		-0-			57
*08		3620 X	3620	-0-	-0-		48 1	3572 2	N		-0-			57
*09		3392 X	3392	-0-	-0-		34 1	3358 2	N		-0-			57

LINA -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350 PERF.	8876 - 8918		
04		840 N	102	-0-	-738		4 1	98 2	N		-0-			-0-
05		1643 N	98	-0-	-1545		8 1	90 2	N		-0-			-0-
06		630 N	92	-0-	-538		6 1	86 2	N		-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-		24 1	99 2	N		-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-		6 1	94 2	N		-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15		6 1	69 2	N		-0-			-0-

LINA -BH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250 PERF.	8800 - 8820		
04		690 N	586	-0-	-104		58 1	528 2	N		-0-			40
05		682 N	612	-0-	-70		60 1	552 2	N		-0-			40
06		660 N	610	-0-	-50		56 1	554 2	N		-0-			40
07		622 N	622	-0-	-0-		60 1	562 2	N		-0-			40
08		620 N	609	-0-	-11		60 1	549 2	N		-0-			40
*09		628 N	628	-0-	-0-		58 1	570 2	N		-0-			40

MCLAIN -DH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	021997	COMPL. DATE	02/25/1961	TOTAL DEPTH	9200 PERF.	8766 - 8810		
04		510 N	507	-0-	-3		60 1	447 2	N		-0-			-0-
05		558 N	522	-0-	-36		58 1	464 2	N		-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0-		44 1	413 2	N		-0-			-0-
07		527 N	492	-0-	-35		62 1	430 2	N		-0-			-0-
08		527 N	466	-0-	-61		62 1	404 2	N		-0-			-0-
*09		479 N	479	-0-	-0-		46 1	433 2	N		-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500 PERF.	9282 - 9313		
04		750 N	693	-0-	-57		693 2		N		-0-			-0-
05		744 N	637	-0-	-107		637 2		N		-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-		722 2		N		-0-			-0-
07		713 N	692	-0-	-21		692 2		N		-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-		671 2		N		-0-			-0-
09		720 N	641	-0-	-79		641 2		N		-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	10 1	1786 2	N	-0-			105	
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	10 1	1837 2	N	-0-			105	
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	10 1	1741 2	N	-0-			105	
07		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	10 1	1809 2	N	-0-			105	
08		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	10 1	1838 2	N	-0-			105	
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			105	

MCLAIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919		
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	10 1	765 2	N	13			86
								14 9					
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	10 1	723 2	N	-0-			86
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	10 1	777 2	N	-0-			86
07		806 N	667	-0-	-139	-0-	10 1	657 2	N	-0-			86
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	10 1	697 2	N	-0-			86
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			86

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		HERNDON	WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 8994
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY	WELL #:	040798	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8715 - 9265
TREGELLAS, W. T.					WELL #:	1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8715 - 9265
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	N	-0-			-0-
							2 4						
05		1085 N	675	-0-	-410	-0-	46 1	627 3	N	-0-			-0-
							2 4						
06		1230 N	723	-0-	-507	-0-	32 1	690 3	N	-0-			-0-
							1 4						
07		1116 N	6	-0-	-1110	-0-	5 3	1 4	N	-0-			-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	35 1	1034 3	N	-0-			-0-
							2 4						
*09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61 1	1219 3	N	-0-			-0-
							2 4						

REMNANT ENERGY, INC.		701555		ELLIS	WELL #:	2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8398 - 8586
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			187
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			187
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			187
07		1364 N	1013	-0-	-351	-0-	1013 2		N	-0-			187
08		1333 N	752	-0-	-581	-0-	752 2		N	-0-			187
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
AXIS ENERGY CORPORATION		039136									
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5910 X	4660	-0-	-1250	-0-	4627	2	33 9	N	30	142
05	6107 X	4399	-0-	-1708	-0-	4391	2	8 9	N	7	149
06	5910 X	3682	-0-	-2228	-0-	3680	2	2 9	N	2	151
07	5983 X	4583	-0-	-1400	-0-	4583	2		N	-0-	151
08	5983 X	4453	-0-	-1530	-0-	4450	2	3 9	N	3	154
09	4650 X	3786	-0-	-864	-0-	3786	2		N	-0-	154

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100			
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17 2	4	586 3	N	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	16 2	4	549 3	N	-0-	-0-
06	570 N	99	-0-	-471	-0-	2 1	4	96 3	N	-0-	-0-
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	4 1	4	526 3	N	3	3
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	6 1	4	588 3	N	2	5
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7 3	4	595 3	N	-0-	5

SELL, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 198458		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9296 - 9391			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 C		RRCID -> 021985		COMPL. DATE 12/28/1961		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 176854		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON -D-		WELL #:		1489	RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	60 1	4146 2	N	-0-				97
05		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	62 1	4102 2	N	-0-				97
06		3930 X	2784	-0-	-1146	-0-	44 1	2740 2	N	-0-				97
07		4061 X	2965	-0-	-1096	-0-	62 1	2903 2	N	-0-				97
08		4061 X	3154	-0-	-907	-0-	62 1	3092 2	N	-0-				97
09		3930 X	3267	-0-	-663	-0-	46 1	3221 2	N	-0-				97

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON 488				1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		9510 X	8200	-0-	-1310	-0-	60 1	8120 2	N	18				249
							20 9							
05		9827 X	6833	-0-	-2994	-0-	52 1	6779 2	N	2				251
							2 9							
06		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	56 1	8207 2	N	-0-	179 1			72
07		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	62 1	7970 2	N	14				86
							15 9							
08		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	60 1	7442 2	N	64	111 1			39
							70 9							
*09		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	54 1	7576 2	N	18				57
							20 9							

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JINES, LAURA GAS UNIT				1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-				54
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1061 2	64 9	N	58				112
06		DELQ PR	965	-0-	965	965	963 2	2 9	N	2				114
07		2013 N	1048	-0-	-965	-0-	1048 2		N	-0-				114
08		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010 2		N	-0-				114
09		960 N	920	-0-	-40	-0-	920 2		N	-0-				114

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
HERNDON B		WELL #:		2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	N	2				65
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-				65
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				65
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-				65
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	N	2				67
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	23				90

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PSHIGODA, CRIST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203139	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	8309 - 8315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798										
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785										
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394										
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1901	2	40
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	2	40
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1592	2	40
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	62	1	1702	2	40
08	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	52	1	1033	2	40
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	48	1	1732	2	40

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338										
04	1170 N	600	-0-	-570	-0-	32	1	568	2	105
05	806 N	631	-0-	-175	-0-	50	1	581	2	105
06	870 N	656	-0-	-214	-0-	42	1	614	2	105
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	105
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	160
						61	9			
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	44	1	579	2	160

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010										
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444										
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			-0-
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184										
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	COND	
							CODE	CODE	PROD	
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-
06		DLQ G-10	200	-0-	200	200	200 2		N	-0-
07		DLQ G-10	170	-0-	170	370	170 2		N	-0-
08		DLQ G-10	194	-0-	194	564	194 2		N	-0-
*09		736 N	172	-0-	-564	-0-	172 2		N	-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-
08		558 N	180	-0-	-378	-0-	180 2		N	-0-
09		240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2		N	-0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL										
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715										
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574										
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT

RTC RESOURCES, LLP 732297										
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627										
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-
05		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	936 2	4 9	N	4
06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	202 2	1 9	N	1
*08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	384 2	2 9	N	2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430										
04		2010 #	1968	-0-	-42 B	-54891	1968 3		N	-0-
05		2077 #	2021	-0-	-56 B	-54947	2021 3		N	-0-
06		2010 #	1960	-0-	-50 B	-54997	1960 3		N	-0-
07		2077 #	2669	-0-	592 B	-54405	2669 3		N	-0-
08		2046 #	2623	-0-	577 B	-53828	2623 3		N	-0-
09		1980 #	2373	-0-	393 B	-53435	2373 3		N	-0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260	3		N	-0-	-0-
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-	-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-	-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-	-0-
08		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3		N	-0-	-0-
09		300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3		N	-0-	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573												
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422												
04		480 #	290	-0-	-190 B	-11907	290	3		N	-0-	-0-
05		434 #	183	-0-	-251 B	-12158	183	3		N	-0-	-0-
06		360 #	400	-0-	40 B	-12118	400	3		N	-0-	-0-
07		372 #	420	-0-	48 B	-12070	420	3		N	-0-	-0-
08		372 #	326	-0-	-46 B	-12116	326	3		N	-0-	-0-
09		390 #	348	-0-	-42 B	-12158	348	3		N	-0-	-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
ALLEN, MARY JANE WELL #: 6 RRCID -> 185345 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6490 - 6506												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256												
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	62
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-	62
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	62
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-	62
08		1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1228	2	3 9	N	3	65
09		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1159	2	2 9	N	2	67

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530												
04		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	40	1	648	2	N	52
05		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-	52
06		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-	52
07		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	52
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	52
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	15

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
PAUL				WELL #: 1046	RRCID -> 123565	COMPL. DATE 12/16/1986	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6475	- 6518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	60 1	185 2	N	-0-		61
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	62 1	185 2	N	-0-		61
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	60 1	170 2	N	-0-		61
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	62 1	184 2	N	-0-		61
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	62 1	188 2	N	-0-		61
*09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	58 1	201 2	N	-0-		61

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CNTY: OCHILTREE				
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 022020	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 6536		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		39

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200							
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	- 8940		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370			CNTY: OCHILTREE				
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 146504	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7772	- 7780		
04	570 N	400	-0-	-170	-0-	400 2		N	-0-		36
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		36
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		36
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		36
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)				30273 426	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
BUZZARD				WELL #: 159	RRCID -> 038145	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 9004	- 9012		
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		69
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		69
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		69
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		69
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)				30273 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 194878	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 7804		
04	2010 #	588	-0-	-1422	-0-	588 2		N	-0-		162
05	2077 #	1519	-0-	-558	-0-	1519 2		N	-0-		162
06	2010 #	1426	-0-	-584	-0-	1426 2		N	-0-		162
07	1860 #	708	-0-	-1152	-0-	708 2		N	-0-		162
*08	1860 #	587	-0-	-1273	-0-	587 2		N	-0-		162
09	1470 #	941	-0-	-529	-0-	30 1	911 2	N	-0-		162

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 #	486	-0-	-1224	-0-	468 3	18 9		N	16			175
05	1767 #	1304	-0-	-463	-0-	1293 3	11 9		N	10	2 1	2 8	181
06	1860 #	1682	-0-	-178	-0-	1631 3	51 9		N	46	182 1		45
07	1922 #	1710	-0-	-212	-0-	1677 3	33 9		N	30			75
08	1922 #	1730	-0-	-192	-0-	1673 3	57 9		N	52	2 1	2 8	123
*09	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1628 3	62 9		N	56			179

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

04	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 2			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520 2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	521	-0-	521	1041	521 2			N	-0-			-0-
08	1496 N	455	-0-	-1041	-0-	455 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

04	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	274 1	796 2		N	-0-			-0-
05	1023 X	918	-0-	-105	-0-	267 1	651 2		N	-0-			-0-
06	1110 X	836	-0-	-274	-0-	246 1	590 2		N	-0-			-0-
07	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	443 1	852 2		N	-0-			-0-
08	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	420 1	1005 2		N	-0-			-0-
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	30 1	987 2		N	-0-			164
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2		N	-0-			164
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	30 1	968 2		N	-0-			164
07	1054 N	935	-0-	-119	-0-	31 1	904 2		N	-0-			164
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	1096 2		N	-0-			164
*09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	26 1	967 2		N	-0-			164

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
BURK ROYALTY CO., LTD. SCHULTZ, BEN F.		108799		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044	COMPL. DATE 01/31/1962	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8561	- 8591	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	510 #	328	-0-	-182	-0-	102 1	226 3	Y	-0-	24	
05	527 #	312	-0-	-215	-0-	102 1	210 3	Y	-0-	24	
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	102 1	197 3	Y	-0-	24	
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	102 1	261 3	Y	-0-	24	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	102 1	327 3	Y	-0-	24	
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	102 1	314 3	Y	-0-	24	

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN		182785		WELL #: 106		RRCID -> 186010	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7748	- 7766	
04	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	60 1	1527 2	N	-0-	39	
05	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	62 1	1412 2	N	-0-	39	
06	1590 #	1405	-0-	-185	-0-	60 1	1345 2	N	-0-	39	
07	1643 #	1347	-0-	-296	-0-	62 1	1285 2	N	-0-	39	
08	1643 #	1457	-0-	-186	-0-	62 1	1395 2	N	-0-	39	
09	1590 #	1157	-0-	-433	-0-	46 1	1111 2	N	-0-	39	

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC. BATMAN		182785		WELL #: 1		RRCID -> 199277	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7354	- 7381	
*10	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	62 1	1022 2	N	-0-	109	
*11	1260 X	1034	-0-	-226	-0-	56 1	978 2	N	-0-	109	
*12	1240 X	1168	-0-	-72	-0-	62 1	1106 2	N	-0-	109	
*01	1240 X	1155	-0-	-85	-0-	62 1	1093 2	N	-0-	109	
*02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	52 1	991 2	N	-0-	109	
*03	1178 X	1004	-0-	-174	-0-	58 1	946 2	N	-0-	109	
*04	1140 X	851	-0-	-289	-0-	60 1	791 2	N	-0-	109	
*05	1178 X	856	-0-	-322	-0-	62 1	794 2	N	-0-	109	
*06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	60 1	1418 2	N	-0-	109	
*07	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	62 1	1343 2	N	-0-	109	
*08	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	60 1	1314 2	N	-0-	109	
09	1470 X	1352	-0-	-118	-0-	58 1	1294 2	N	-0-	109	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193139	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 8058			
04	927 X	927	-0-	-0-	-0-	30 1	897 2	N	-0-	57	
05	930 X	922	-0-	-8	-0-	31 1	891 2	N	-0-	57	
06	1050 X	876	-0-	-174	-0-	30 1	846 2	N	-0-	57	
07	1085 X	769	-0-	-316	-0-	31 1	738 2	N	-0-	57	
08	1085 X	789	-0-	-296	-0-	31 1	758 2	N	-0-	57	
09	930 X	564	-0-	-366	-0-	30 1	534 2	N	-0-	57	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MORRIS-BATMAN		WELL #: 2		RRCID -> 120471	COMPL. DATE 02/23/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7390	- 7460			
04	900 N	795	-0-	-105	-0-	58 1	737 2	N	-0-	67	
05	899 N	818	-0-	-81	-0-	60 1	758 2	N	-0-	67	
06	810 N	631	-0-	-179	-0-	58 1	573 2	N	-0-	67	
07	837 N	732	-0-	-105	-0-	60 1	672 2	N	-0-	67	
08	806 N	736	-0-	-70	-0-	60 1	676 2	N	-0-	67	
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58 1	780 2	N	-0-	67	

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	60	1	1975	2	N	-0-			198
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	62	1	2148	2	N	-0-			198
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	2	N	-0-			198
07		2108 N	1563	-0-	-545	-0-	32	1	1531	2	N	-0-			198
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2314	2	N	-0-			198
*09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2094	2	N	-0-			198

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1800 X	1795	-0-	-5	-0-	1794	3	1	9	N	1			68
05		1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1778	3	3	9	N	3			71
06		1860 X	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-			71
07		1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			N	-0-			71
08		1891 X	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-			71
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			71

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5460 X	4560	-0-	-900	-0-	4558	3	2	9	N	2			34
05		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-			34
06		5460 X	5030	-0-	-430	-0-	5029	3	1	9	N	1			35
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5800	3	3	9	N	3			38
08		5952 X	5309	-0-	-643	-0-	5308	3	1	9	N	1			39
09		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			39

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2370 X	1036	-0-	-1334	-0-	1036	3			N	-0-			144
05		2387 X	1735	-0-	-652	-0-	1735	3			N	-0-			144
06		1830 X	1582	-0-	-248	-0-	1582	3			N	-0-			144
07		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			144
08		1736 X	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-			144
09		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			144

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5340 X	4845	-0-	-495	-0-	4844	3	1	9	N	1			53
05		4743 X	3445	-0-	-1298	-0-	3445	3			N	-0-			53
06		4560 X	4001	-0-	-559	-0-	4001	3			N	-0-			53
07		5022 X	3533	-0-	-1489	-0-	3530	3	3	9	N	3			56
08		5022 X	4218	-0-	-804	-0-	4216	3	2	9	N	2			58
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			58

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			82
05		1705 X	1415	-0-	-290	-0-	1415	3			N	-0-			82
06		2130 X	1274	-0-	-856	-0-	1274	3			N	-0-			82
07		2201 X	1372	-0-	-829	-0-	1372	3			N	-0-			82
08		2201 X	1474	-0-	-727	-0-	1474	3			N	-0-			82
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			82

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356 2	N	-0-			-0-
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	879	-0-	-516	-0-	879 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	644	-0-	-689	-0-	644 2	N	-0-			-0-
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARLY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			40
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			40
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			40
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			40

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3450 X	2908	-0-	-542	-0-	2908 2	N	-0-			-0-
05		3565 X	3317	-0-	-248	-0-	3317 2	N	-0-			-0-
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2	N	-0-			-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2	N	-0-			-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-			-0-
*09		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

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

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			27
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			27
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			27
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			27
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			27
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			27

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	1 1	420 2	N	-0-		-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 1	449 2	N	-0-		-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 1	449 2	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 1	447 2	N	-0-		-0-
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	1 1	460 2	N	-0-		-0-
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	1 1	427 2	N	-0-		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION				027200									
DIAL, ELIZABETH		WELL #: 1053		RRCID -> 065781		COMPL. DATE 03/16/1976		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6904 - 6921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3		N	-0-		43
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-		43
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		43
07		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3		N	-0-		43
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	2 9	N	-2		45
09		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3		N	-0-		45

LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 188991		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 6806 - 6841			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 065294		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6814 - 6842	
04		480 N	117	-0-	-363	-0-	6	1	111	2	N	-0-	53
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	2	N	-0-	53
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	484	2	N	-0-	53
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-	53
08		775 N	509	-0-	-266	-0-	48	1	461	2	N	-0-	53
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	58	1	439	2	N	-0-	53

LEE MAY		WELL #: 1		RRCID -> 066773		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6867 - 6904			
04		150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-	35
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-	35
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	N	-0-	35
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	600	2	N	-0-	35
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-	35
09		540 N	465	-0-	-75	-0-	48	1	417	2	N	-0-	35

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 032299		COMPL. DATE 02/27/1963		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6831 - 6836	
04		990 N	805	-0-	-185	-0-	81	1	724	2	N	-0-	-0-
05		1581 N	851	-0-	-730	-0-	90	1	761	2	N	-0-	-0-
06		1380 N	784	-0-	-596	-0-	94	1	690	2	N	-0-	-0-
07		837 N	816	-0-	-21	-0-	97	1	719	2	N	-0-	-0-
08		837 N	632	-0-	-205	-0-	81	1	551	2	N	-0-	-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-

GASOIL, INC.		297095		WELL #: 1		RRCID -> 088670		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6834 - 6856	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-	-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	-0-	-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	1	1	288	2	N	-0-	-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	2	N	-0-	-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	1	1	292	2	N	-0-	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6766 - 6792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2		N	-0-			77
05		961 N	823	-0-	-138	-0-	823 2		N	-0-			77
06		900 N	829	-0-	-71	-0-	829 2		N	-0-			77
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			77
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			77
*09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			77

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878	
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	10 1	356 2	N	-0-			60
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	N	-0-			60
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	10 1	315 2	N	-0-			60
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	10 1	363 2	N	-0-			60
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	10 1	330 2	N	-0-			60
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			60

LINN OPERATING, INC.				501545									
BUZZARD				WELL #:	1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952	
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			128
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			128
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			128
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			128
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 2		N	-0-			128
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	344 2	7 9	N	6	116 1		18

JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6902 - 6946	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

DODD				WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947	
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			50
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			50
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			50
07		744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		N	-0-			50
08		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2		N	-0-			50
*09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
BUZZARD, G.F.				WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340		
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	22			102
							24	9							
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	5			107
							6	9							
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	N	12			119
							13	9							
07		961 N	781	-0-	-180	-0-	62	1	710	2	N	8			127
							9	9							
08		837 N	789	-0-	-48	-0-	62	1	699	2	N	25			152
							28	9							
09		780 N	735	-0-	-45	-0-	60	1	673	2	N	2			154
							2	9							

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
CONLEY -B-				WELL #:	3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204		
04		60 X	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		81 X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06		82 X	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07		62 X	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08		93 X	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09		90 X	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-

CONLEY -B-				WELL #:	4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202		
04		330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198	2			N	-0-			67
05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			67
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			67
07		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			67
08		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-			67
*09		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			67

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID ->	138752	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8395 - 8512		
BARNES, LAURA				WELL #:	1										
04		1110 N	1026	-0-	-84 B	-0-	1015	2	11	9	N	10			45
05		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1060	2	6	9	N	5			50
06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1040	2	14	9	N	13			63
07		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1112	2	13	9	N	12			75
08		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1230	2	28	9	N	25			100
*09		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1203	2	13	9	N	12			112

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	3679	-0-	-941 B	-0-	30	1	3627	2	N	20			125
						22	9							
05	4557 X	3663	-0-	-894 B	-0-	31	1	3590	2	N	38			163
						42	9							
06	4410 X	4358	-0-	-52 B	-0-	30	1	4287	2	N	37			200
						41	9							
07	4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	31	1	4402	2	N	-0-			200
08	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	31	1	4598	2	N	-0-			200
09	4350 X	4025	-0-	-325 B	-0-	26	1	3985	2	N	13			213
						14	9							
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052														
04	1710 X	1687	-0-	-23 B	-0-	30	1	1657	2	N	-0-			90
05	1767 X	1599	-0-	-168 B	-0-	31	1	1557	2	N	10			100
						11	9							
06	1740 X	1644	-0-	-96 B	-0-	30	1	1606	2	N	7			107
						8	9							
07	1798 X	1659	-0-	-139 B	-0-	31	1	1628	2	N	-0-			107
08	1798 X	1640	-0-	-158 B	-0-	31	1	1609	2	N	-0-			107
09	1680 X	1421	-0-	-259 B	-0-	27	1	1388	2	N	5			112
						6	9							
REMNANT ENERGY, INC. 701555														
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724														
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	N	2			32
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	34	3	7	9	N	6			38
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	21	3	3	9	N	3			41
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	37	3	4	9	N	4			45
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	51	3	7	9	N	6			51
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	25	3	11	9	N	10			61
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577														
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11			86
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			86
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4			90
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3			93
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6			99
*09	716 R	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6			105

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR	368	-0-	368	368	368 2	N	-0-		-0-
*08	767 N	399	-0-	-368	-0-	399 2	N	-0-		-0-
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	217 2	N	-0-		-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000								
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133		
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		20
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2	N	-0-		20
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322 2	N	-0-		20
07	558 N	71	-0-	-487	-0-	71 2	N	-0-		20
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2	N	-0-		20
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		20

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893		
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883 2	17 9	N	15	173
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	884 2	11 9	N	10	183
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	829 2	11 9	N	10	16
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	16

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903								
STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273		
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-	-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

ZENENERGY, INC.		950615								
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880		
04	6540 X	5617	-0-	-923	-0-	5613 2	4 9	N	4	152
05	6758 X	5956	-0-	-802	-0-	5954 2	2 9	N	2	152
06	6360 X	5752	-0-	-608	-0-	5751 2	1 9	N	1	153
07	6231 X	4946	-0-	-1285	-0-	4946 2		N	-0-	153
08	6231 X	5997	-0-	-234	-0-	5997 2		N	-0-	153
09	5760 X	5616	-0-	-144	-0-	5616 2		N	-0-	153

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302		
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2		N	-0-	-0-
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 2		N	-0-	-0-
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	736 2	10 9	N	9	8
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 2		N	-0-	-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	720 2	2 9	N	2	8

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615										
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	764 2	26 9 N	24	24 8	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	565 2	13 9 N	12	12 8	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	793 2	33 9 N	30	30 8	-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839 2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1573 2	15 9 N	14	14 8	-0-
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591 2	2 9 N	2	2 8	-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250										
04	7200 X	5426	-0-	-1774	-0-	5424 2	2 9 N	2		32
05	7440 X	6557	-0-	-883	-0-	6529 2	28 9 N	25		57
06	6840 X	5314	-0-	-1526	-0-	5313 2	1 9 N	1		58
07	7068 X	5294	-0-	-1774	-0-	5294 2				58
08	7068 X	5153	-0-	-1915	-0-	5153 2				58
09	6360 X	5118	-0-	-1242	-0-	5118 2				58

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335										
04	1170 N	734	-0-	-436	-0-	734 2				92
05	1271 N	775	-0-	-496	-0-	775 2				92
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-	841 2				92
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2				92
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2				92
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2				92

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296										
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2				-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2				-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2				-0-
07	1643 N	849	-0-	-794	-0-	849 2				-0-
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225 2				-0-
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116 2				-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
APACHE CORPORATION 027200										
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627										
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2				48
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	488 2	10 9 N	9		57
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9 N	1		58
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9 N	2		60
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	411 2	37 9 N	34		94
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	192 2	1 9 N	1		95

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581										
WILSON, BERTHA E. UNIT WELL #: 107 RRCID -> 211341 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410										
04	150 X	71	-0-	-79	-0-	71 2				-0-
05	155 X	71	-0-	-84	-0-	71 2				-0-
06	540 X	335	-0-	-205	-0-	137 2	198 9 N	180	180 1	-0-
07	558 X	357	-0-	-201	-0-	357 2				-0-
08	558 X	188	-0-	-370	-0-	188 2				-0-
09	330 X	16	-0-	-314	-0-	16 2				-0-

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 207136 COMPL. DATE 12/08/2004										TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542					
04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	41	1	5886	2	N	81				219
05	5301 X	5275	-0-	-26	-0-	89	9	5113	2	N	106	190	1		135
06	5130 X	4833	-0-	-297	-0-	117	9	4690	2	N	89				224
07	6231 X	4794	-0-	-1437	-0-	45	1	4670	2	N	72	183	1		113
08	6231 X	3752	-0-	-2479	-0-	79	9	3676	2	N	28	44	1		97
09	6030 X	4586	-0-	-1444	-0-	45	1	4491	2	N	45				142

FELDMAN (BASAL TONKAWA) 30526 140 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004										TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712					
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	34	1	119	2	N	-0-				130
*05	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-				130
*06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-				130
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				130
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				130
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				130

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION 027200															
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982					
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-				75
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-				75
06	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-				75
07	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-				75
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				75
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-				75

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
SHELL FEE 25				WELL #: 3025		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1015 N	881	-0-	-134 B	3435	856 2	25 9	N	23	240
05		3100 N	881	-0-	-2219 B	1216	881 2		N	-0-	240
06		2086 N	870	-0-	-1216 B	-0-	822 2	48 9	N	44	284
07		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	890 2	13 9	N	12	113
08		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	863 2	19 9	N	17	130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	845 2	11 9	N	10	140
COFFEE				WELL #: 1018		RRCID -> 229589		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763	
04		1050 N	474	-0-	-576 B	-0-	473 2	1 9	N	1	133
05		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1565 2	43 9	N	39	172
06		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1243 2	1 9	N	1	173
07		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1224 2	6 9	N	5	178
08		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1192 2	8 9	N	7	185
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1138 2	11 9	N	10	195
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309							
SHELL FEE 19				WELL #: 1		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668	
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-	12
05		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-	12
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2		N	-0-	12
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-	12
08		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2		N	-0-	12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT	12
FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION				027200							
WAINSCOTT-MCCLURE				WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057	
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-	-0-
05		837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3		N	-0-	-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-	-0-
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	-0-
*09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-
JONES ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407	
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3		N	-0-	39
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-	39
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 3		N	-0-	39
07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3		N	-0-	39
08		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-	39
*09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		N	-0-	39

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	038825	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7287 - 7293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1800 N	1461	-0-	-339	-0-	29 1	1430 3	N	-0-			56
							2 4						
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	28 1	1335 3	N	-0-			56
							2 4						
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	37 1	1892 3	N	-0-			56
							1 4						
07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	44 1	2207 3	N	3			59
							1 4						
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	40 1	1745 3	N	-0-			59
							2 4						
09		1920 N	1798	-0-	-122	-0-	38 1	1758 3	N	-0-			59
							2 4						

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MCQUIDDY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279	
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-			19
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			19
06		630 N	415	-0-	-215	-0-	415 3		N	-0-			19
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			19
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			19
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	309 3		N	-0-			19

MCQUIDDY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7293 - 7329	
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			73
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			73
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			73
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-			73
08		1271 N	1057	-0-	-214	-0-	957 3	100 9	N	91			164
09		1800 N	1451	-0-	-349	-0-	1451 3		N	-0-			164

MCQUIDDY -H-				WELL #:	1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7299 - 7330	
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			57
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			57
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			57
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			57
08		1364 N	970	-0-	-394	-0-	970 3		N	-0-			57
09		2010 N	1432	-0-	-578	-0-	1432 3		N	-0-			57

MCQUIDDY -I-				WELL #:	1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7286 - 7310	
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-			9
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			9
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-			9
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			9
08		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-			9
*09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2354 3	20 9	N	18			27

MCQUIDDY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7304 - 7334	
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
05		651 N	490	-0-	-161	-0-	490 3		N	-0-			-0-
06		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3		N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7216 - 7270				
04	960 N	89	-0-	-871	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05	620 N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
09	1860 N	1341	-0-	-519	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 7228 - 7258				
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			43
05	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-			43
06	2040 N	2025	-0-	-15	-0-	2025	3			N	-0-			43
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			43
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			43
*09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2786	3	13	9	N	12			55
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7341 - 7367				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350				
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			51
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			51
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			51
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			51
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			51
*09	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	338	1	2557	3	N	-0-			51
JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288				
04	1080 N	8	-0-	-1072	-0-	8	3			N	-0-			139
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			139
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7322 - 7352				
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-			43
05	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-			43
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			43
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			43
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	N	19			62
09	570 N	187	-0-	-383	-0-	187	3			N	-0-			62

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORLENA OIL COMPANY 178450
JONES WELL #: 1012 RRCID -> 151356 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7122 - 7155

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	6			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - P&A 02/25/14

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 1 RRCID -> 047205 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334

04	690	N	480	-0-	-210	-0-	60	1	405	2	N	14	174	1				28
05	806	N	223	-0-	-583	-0-	15	9	30	1	N	-0-						28
06	510	N	169	-0-	-341	-0-	2	1	167	2	N	-0-						28
07	496	N	235	-0-	-261	-0-	62	1	173	2	N	-0-						28
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	38	1	2	2	N	-0-						28
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	2	1	12	2	N	-0-						28

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

04	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			N	-0-						48
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-						48
06	2640	X	2384	-0-	-256	-0-	2384	2			N	-0-						48
07	2728	X	2391	-0-	-337	-0-	2391	2			N	-0-						48
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-						48
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-						48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-						172
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-						172
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-						172
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-						172
*08	589	N	260	-0-	-329	-0-	260	2			N	-0-	147	1				25
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-						25

SNYDER PARTNERS 799889
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		172
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		172
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		172
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		172
*08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		172
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		172

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391												
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		24
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		24
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-		24
07		2170 N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2	N	-0-		24
*08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		24
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869												
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
05		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-		-0-
07		279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2	N	-0-		-0-
08		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
HODGSON, M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157405 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11326 - 11456												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357												
04		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	783	1	4024	2	N	-0-
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	675	1	2484	2	N	-0-
06		2700 X	806	-0-	-1894	-0-	406	1	400	2	N	-0-
07		2790 X	575	-0-	-2215	-0-	250	1	325	2	N	-0-
08		2790 X	898	-0-	-1892	-0-	258	1	640	2	N	-0-
09		2700 X	1032	-0-	-1668	-0-	164	1	868	2	N	-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560													
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	223	1	2500	2	N	-0-	-0-
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	232	1	2407	2	N	-0-	-0-
06		2040 N	911	-0-	-1129	-0-	216	1	695	2	N	-0-	-0-
07		2821 N	2198	-0-	-623	-0-	236	1	1961	2	N	1 8	-0-
							1	9					
08		2635 N	2459	-0-	-176	-0-	247	1	2212	2	N	-0-	-0-
*09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	240	1	2170	2	N	-0-	-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484													
04		1020 X	27	-0-	-993	-0-	27	2			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634													
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
DETRIXHE WELL #: 152 RRCID -> 211472 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FELDMAN (MORROW LOWER A&B) 30526 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
CABE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 084757 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 11620													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION 027200													
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FELDMAN (TONKAWA)			30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION			027200										
HODGSON, MARGARET			WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7598 - 7655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1800 #	1604	-0-	-196	-0-	1598 3	6 9	N	5			81
05		1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1697 3	7 9	N	6			87
06		1560 #	1532	-0-	-28	-0-	1523 3	9 9	N	8			95
07		1643 #	1212	-0-	-431	-0-	1211 3	1 9	N	1			96
08		1705 #	930	-0-	-775	-0-	930 3		N	-0-			96
09		1650 #	1088	-0-	-562	-0-	1088 3		N	-0-			96

HODGSON, MARGARET -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022063		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6708 - 7522		
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			135
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			135
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			135
07		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			135
08		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			135
*09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			135

WAINSCOTT-MCCLURE			WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830		PERF. N/A		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENYON, MURL -A-			WELL #: 1		RRCID -> 163965		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7672 - 7720		
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DETRIXHE			WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7694 - 7740		
04		630 #	612	-0-	-18	-0-	606 2	6 9	N	5			220
05		665 R	665	-0-	-0-	-0-	609 2	56 9	N	51	184 1		87
06		570 #	378	-0-	-192	-0-	367 2	11 9	N	10			97
07		757 R	757	-0-	-0-	-0-	700 2	57 9	N	52			149
08		657 R	657	-0-	-0-	-0-	602 2	55 9	N	50			199
09		630 #	594	-0-	-36	-0-	555 2	39 9	N	35			234

FELDMAN, D.D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7535 - 7625		
*04		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1195 3	25 9	N	23			232
05		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1237 3	45 9	N	41	160 1		113
06		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1144 3	47 9	N	43			156
07		775 #	425	-0-	-350	-0-	418 3	7 9	N	6			162
08		904 R	904	-0-	-0-	-0-	900 3	4 9	N	4			166
*09		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1016 3	10 9	N	9			175

FEE 37			WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766		
04		180 #	46	-0-	-134	-0-	46 2		N	-0-			308
05		198 R	198	-0-	-0-	-0-	186 2	12 9	N	11	173 1		146
06		150 #	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			146
07		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			146
08		186 #	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			146
09		180 #	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-			146

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		3977 R	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3			N	-0-	212
05		4088 R	4088	-0-	-0-	-0-	4085 3	3	9	N	3	38
06		4015 R	4015	-0-	-0-	-0-	3975 3	40	9	N	36	74
07		4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4183 3	25	9	N	23	97
08		3975 R	3975	-0-	-0-	-0-	3971 3	4	9	N	4	101
*09		3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3649 3	6	9	N	5	106

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
HODGSON 24		WELL #:		1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10999 - 11002

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

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
LOCKHART		WELL #:		1		RRCID -> 095811		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7618 - 7705

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
		PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2010								

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7611 - 7618

04	360	#	334	-0-	-26	-0-	334 2			N	-0-	120
05	372	#	249	-0-	-123	-0-	249 2			N	-0-	120
06	330	#	214	-0-	-116	-0-	214 2			N	-0-	120
07	341	#	237	-0-	-104	-0-	237 2			N	-0-	120
08	341	#	320	-0-	-21	-0-	320 2			N	-0-	120
09	330	#	223	-0-	-107	-0-	223 2			N	-0-	120

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HUMPHREYS, L. H.		WELL #:		1		RRCID -> 170527		COMPL. DATE 12/06/1987		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 7738 - 7757

04	1230	#	944	-0-	-286	-0-	3 1	941	2	N	-0-	-0-
05	1271	#	881	-0-	-390	-0-	3 1	878	2	N	-0-	-0-
06	1230	#	840	-0-	-390	-0-	3 1	837	2	N	-0-	-0-
07	1085	#	1006	-0-	-79	-0-	3 1	1003	2	N	-0-	-0-
08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	3 1	974	2	N	6	6
							7	9				
09	930	#	893	-0-	-37	-0-	3 1	890	2	N	-0-	6

UPLAND RESOURCES LLC				878931								
WILSON, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 022070		COMPL. DATE 07/10/1957		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7606 - 7657

04	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-	67
05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			N	-0-	67
06	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-	67
07	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	67
08	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			N	-0-	67
*09	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	67

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL									
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931												
LOCKHART		WELL #:		1901	RRCID ->	270788	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7737 - 7799				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION				027200									
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207	
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3		N	-0-		118
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-		118
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3		N	-0-		118
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-		118
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3		N	-0-		118
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-		118

HODGSON - 21				WELL #:	1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JONES -R-		WELL #:		2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126	
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		64
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-		64
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-		64
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		64
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		64
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-		64

JONES -W-				WELL #:	2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7376 - 7910
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3		N	-0-		68
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3		N	-0-		68
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3		N	-0-		68
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3		N	-0-		68
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3		N	-0-		68
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8 9	N	7		75

CORLENA OIL COMPANY				178450			CNTY: HEMPHILL						
JONES				WELL #:	1012	RRCID ->	147542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7122 - 7828
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2014 - P&A 02/25/14

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450									
JONES		WELL #:		1013	RRCID ->	151257	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7959 -	7968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY				427513					CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 -	8102	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXFEL				WELL #:	115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 -	8044
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			27
05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2		N	-0-			27
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-			27
07	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2		N	-0-			27
08	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		N	-0-			27
09	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2		N	-0-			27

TEXFEL				WELL #:	109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 -	8002
04	2760 X	2303	-0-	-457	-0-	2303	2		Y	-0-			279
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		Y	-0-			279
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			279
07	2387 N	2211	-0-	-176	-0-	2211	2		Y	-0-			279
08	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	2092	2		Y	-0-			279
09	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2		Y	-0-			279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE				WELL #:	1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8016 -	8092
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	2	N	-0-		55
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	28	1	2414	2	N	-0-		55
06	2430 N	2349	-0-	-81	-0-	28	1	2321	2	N	-0-		55
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2666	2	N	-0-		55
08	2449 N	2049	-0-	-400	-0-	30	1	2019	2	N	-0-		55
*09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	30	1	2850	2	N	-0-	2	57
						2	9						

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
WAGGONER, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 -	9520
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		N	-0-			81
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			81
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			81
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			81
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2		N	-0-			81
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			81

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
SQUIRE		WELL #: 208		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
KILPARTICK		WELL #: 1		RRCID -> 145529		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8720 - 8750								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 148484		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
FOLLETT, GU -2-		WELL #: 1		RRCID -> 022084		COMPL. DATE 05/22/1961		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8672 - 8691								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAVIS		WELL #: 1 V		RRCID -> 048267		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741								
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					48
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					48
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					48
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					48
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					48
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					48
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707								
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					70
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					70
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					70
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					70
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					70
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					70

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	435	1	819	2	N	10			77
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	360	1	799	2	N	7			84
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	360	1	693	2	N	25			109
07	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	330	1	749	2	N	15			124
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	465	1	1064	2	N	-0-			124
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	435	1	853	2	N	63			187

H & L OPERATING CO., LLC				339787						CNTY: LIPSCOMB				
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8616 - 8902		
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	10	1	1663	2	N	10			156
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	10	1	1536	2	N	2			158
06	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	10	1	1716	2	N	3			161
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	1814	2	N	4			165
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	10	1	1666	2	N	7	54	1	118
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			118

LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8460 - 8704		
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8710 - 8732		
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	15	1	1006	2	N	4			70
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-			70
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	15	1	904	2	N	-0-			70
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	15	1	1018	2	N	-0-			70
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	840	2	N	-0-			70
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			70

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8606 - 8666		
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	916	2	N	-0-			165
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	10	1	826	2	N	-0-			165
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			165
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	N	-0-			165
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	10	1	1061	2	N	-0-	142	1	23
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			23

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2550 X	1982	-0-	-568	-0-	1982 2		N	-0-			25
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			25
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			25
07	3100 N	3166	-0-	66	66	3166 2		N	-0-			25
08	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	2445 2	76 9	N	69			94
09	2550 X	2056	-0-	-494	-0-	2047 2	9 9	N	8			102

MGE RESOURCES, INC.				563288								
HOEPPNER				WELL #: 1	RRCID -> 022078	COMPL. DATE 01/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8733	- 8759			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689			
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088			
04	3000 N	5118	-0-	2118	5534	4886 2	232 9	N	211	196 1		147
05	10865 X	5331	-0-	-5534	-0-	5072 2	259 9	N	235	195 1		187
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4057 2	194 9	N	176	191 1		172
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4836 2	188 9	N	171	164 1		179
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4956 2	78 9	N	71	195 1		55
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			55

RKK PRODUCTION COMPANY				714243								
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8481 - 8985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-			-0-
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-			-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-			-0-
07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-			-0-
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
*09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-			-0-

HEIL				WELL #:	1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9339 - 9396
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSSETS				WELL #:	1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9310 - 9349
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #:	2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8439 - 8765
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-

HEIL				WELL #:	2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9262 - 9280
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		127
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	12		139
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	6		145
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	10		155
08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1450	2	N	12		167
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	15		182

HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768		
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-		180
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		180
06	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	264	1	N	-0-		180
07	2077 N	330	-0-	-1747	-0-	330	1	N	-0-		180
08	2015 N	242	-0-	-1773	-0-	242	1	N	-0-		180
09	2220 N	154	-0-	-2066	-0-	154	1	N	-0-		180

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774		
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	340	1	N	15		133
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	N	15		148
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	N	8		156
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	8		164
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	220	1	N	3		167
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	260	1	N	6		173

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710		
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		39
05	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1085	2	N	3		42
06	1140 N	868	-0-	-272	-0-	868	2	N	-0-		42
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	2		44
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		44
*09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	12		56

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-		315
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	1	197 1	119
06	1680 N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2	N	-0-		119
07	1922 N	1032	-0-	-890	-0-	1032	2	N	-0-		119
08	1798 N	873	-0-	-925	-0-	873	2	N	-0-		119
09	1500 N	953	-0-	-547	-0-	953	2	N	-0-		119

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		7
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	36	1	N	-0-		7
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	24	1	N	-0-		7
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	36	1	N	-0-		7
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		7
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	24	1	N	-0-		7

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3656	-0-	-244	-0-	196	1	3440	2	N	18			223
05	3968 X	3706	-0-	-262	-0-	215	1	3474	2	N	15	197	1	41
06	3840 X	3633	-0-	-207	-0-	202	1	3408	2	N	21			62
07	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	203	1	3410	2	N	21			83
08	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	219	1	3297	2	N	15			98
09	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	208	1	3307	2	N	25			123

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1823	2	N	-0-			121
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	220	1	1868	2	N	-0-			121
06	2010 N	1805	-0-	-205	-0-	180	1	1625	2	N	-0-			121
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	240	1	2012	2	N	-0-			121
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	260	1	2053	2	N	-0-			121
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	240	1	1937	2	N	-0-			121

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	N	-0-			115
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	10	1	720	2	N	-0-			115
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	9	1	637	2	N	-0-			115
07	806 N	623	-0-	-183	-0-	9	1	614	2	N	-0-			115
08	744 N	628	-0-	-116	-0-	10	1	618	2	N	-0-			115
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	N	-0-			115

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			89
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-			89
06	1350 N	282	-0-	-1068	-0-	282	2			N	-0-			89
07	1395 N	36	-0-	-1359	-0-	36	2			N	-0-			89
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			89
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

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

FOLLETT NE (MORROW -A-)												
H & L OPERATING CO., LLC												
LARKEY UNIT												
31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
339787												
WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
04	1350 #	1326	-0-	-24	-0-	134 1	1192 2	N	-0-			63
05	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	134 1	2040 2	N	13			76
06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	14 9	1547 2	N	14			90
07	1364 #	1185	-0-	-179	-0-	134 1	1048 2	N	3			93
08	2201 #	1638	-0-	-563	-0-	3 9	1504 2	N	-0-			93
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-	134 1		N	NO RPT			93

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
HARRIS UNIT												
31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
144535												
WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564												
04	660 #	657	-0-	-3	-0-	657 2		N	-0-			50
05	682 #	681	-0-	-1	-0-	657 2	24 9	N	22			72
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	650 2	20 9	N	18			90
07	682 #	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			90
08	682 #	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			90
09	660 #	637	-0-	-23	-0-	637 2		N	-0-			90

CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
ROOTS												
147715												
WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630												
04	1500 #	1413	-0-	-87	-0-	1400 2	13 9	N	12			27
05	1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1190 2	36 9	N	33			60
06	1500 #	1385	-0-	-115	-0-	1357 2	28 9	N	25			85
07	1550 #	1459	-0-	-91	-0-	1435 2	24 9	N	22			107
08	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1569 2	33 9	N	30			137
*09	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1496 2	13 9	N	12			149

MCGEE, TOM CORPORATION												
DANIELS-ELMORE												
549380												
WELL #: 1 RRCID -> 110764 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8850 - 8858												
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14												

FOLLETT, SOUTH (MORROW)												
APACHE CORPORATION												
HAINES, MAUD I. ETAL												
31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072												
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			177
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	692 3		N	-0-			177
06	990 N	501	-0-	-489	-0-	501 3		N	-0-			177
07	837 N	534	-0-	-303	-0-	534 3		N	-0-			177
08	682 N	280	-0-	-402	-0-	280 3		N	-0-			177
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-	154 1		23

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
E R OPERATING COMPANY				238075											
STUART				WELL #:		1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8858 - 8878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	31	1	1927	2	N	-0-			184	
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	36	1	2251	2	N	-0-			184	
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			184	
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			184	
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			184	
09	1500 N	1076	-0-	-424	-0-	970	2	106	9	N	96			280	

MCGEE, TOM CORPORATION				549380							CNTY: LIPSCOMB				
ELMORE				WELL #:		1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8708 - 8720	
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-			58	
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-			58	
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-			58	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			58	
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			58	
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-			58	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							CNTY: LIPSCOMB				
WYNN				WELL #:		2		RRCID -> 105386		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9316 - 9352	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	66	1	657	2	N	-0-			223	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	2	N	-0-			223	
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	71	1	826	2	N	-0-			223	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	N	-0-			223	
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-			223	
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	30	1	787	2	N	-0-			223	

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)				31834 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
METHODIST HOME				WELL #:		1		RRCID -> 085885		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6478 - 6482	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
SINER				WELL #:		1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8678 - 9211	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200											
HARHAUSEN				WELL #:		1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955	
04	5242 R	5242	-0-	-0-	-0-	5233	2	9	9	N	8			137	
05	4107 R	4107	-0-	-0-	-0-	4104	2	3	9	N	3			140	
06	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3605	2	8	9	N	7			147	
07	3633 R	3633	-0-	-0-	-0-	3627	2	6	9	N	5			152	
08	3510 R	3510	-0-	-0-	-0-	3504	2	6	9	N	5			157	
*09	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3334	2	8	9	N	7			164	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #:		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	3071	2	8	9	84
05		2170 #	1872	-0-	-298	-0-	1869	2	3	9	87
06		2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3	9	90
07		3100 #	2529	-0-	-571	-0-	2519	2	10	9	99
08		3100 #	2276	-0-	-824	-0-	2269	2	7	9	105
09		3000 #	2152	-0-	-848	-0-	2146	2	6	9	110

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #:		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A	
LAUBHAN, MERLIN		WELL #:		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A			
04		660 #	594	-0-	-66	-0-	588	2	6	9	126
05		617 R	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	136
06		615 R	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	146
07		622 R	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	160
08		620 #	612	-0-	-8	-0-	608	2	4	9	164
09		630 #	540	-0-	-90	-0-	521	2	19	9	181

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #:		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010	
STOUGHTON, G. W.		WELL #:		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010			
04		300 #	238	-0-	-62	-0-	238	2			91
05		279 #	129	-0-	-150	-0-	129	2			91
06		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			91
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			91
08		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			91
09		330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2			91

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		WELL #:		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878	
PAINE -C-		WELL #:		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878			
04		750 #	548	-0-	-202	-0-	548	2			137
05		620 #	410	-0-	-210	-0-	402	2	8	9	144
06		600 #	30	-0-	-570	-0-	28	2	2	9	146
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					146
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					146
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					146

YAUCK		WELL #:		RRCID -> 107146		COMPL. DATE 03/01/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912			
WELL #:		RRCID -> 107146		COMPL. DATE 03/01/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912					
04		1470 #	1146	-0-	-324	-0-	1146	2			55
05		1519 #	1071	-0-	-448	-0-	1063	2	8	9	62
06		1110 #	1030	-0-	-80	-0-	1016	2	14	9	75
07		1178 #	680	-0-	-498	-0-	680	2			75
08		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					75
09		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					75

SINER		WELL #:		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211			
WELL #:		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211					
04		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	32
05		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	46
06		1200 #	878	-0-	-322	-0-	869	2	9	9	54
07		1240 #	999	-0-	-241	-0-	990	2	9	9	62
08		1271 #	787	-0-	-484	-0-	780	2	7	9	68
09		1230 #	944	-0-	-286	-0-	940	2	4	9	72

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
PINCKARD				WELL #: 1	RRCID -> 041710	COMPL. DATE 05/01/1967	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7859	-	7990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			75

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 185860	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7988	-	8013		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			125

IMKE, LYNDON				422960								
TRAVIS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 076289	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7902	-	7910		
04		374 R	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05		345 R	345	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06		374 R	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07		391 R	391	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
08		382 R	382	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
*09		366 R	366	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION				549380								
KUNKA, GARY				WELL #: 1	RRCID -> 072541	COMPL. DATE 09/24/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04		600 #	562	-0-	-38	562	2	N	-0-			28
05		558 #	485	-0-	-73	483	2	N	-2			30
06		570 #	522	-0-	-48	522	2	N	-0-			30
07		589 #	541	-0-	-48	541	2	N	-0-			30
08		589 #	557	-0-	-32	557	2	N	-0-			30
09		570 #	560	-0-	-10	558	2	N	2			32

DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #: 1	RRCID -> 126309	COMPL. DATE 06/15/1963	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 8014	-	8047		
04		551 R	551	-0-	-0-	548	2	N	3			154
05		527 #	463	-0-	-64	460	2	N	3			157
06		514 R	514	-0-	-0-	505	2	N	9			165
07		558 #	507	-0-	-51	504	2	N	3			168
08		558 #	500	-0-	-58	498	2	N	2			170
09		540 #	504	-0-	-36	497	2	N	7			176

RTC RESOURCES, LLP				732297								
RUPPRECHT, MAY				WELL #: 1	RRCID -> 102781	COMPL. DATE 06/22/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7988	-	7994		
04		510 #	398	-0-	-112	398	2	N	-0-			77
05		661 R	661	-0-	-0-	661	2	N	-0-			77
06		597 R	597	-0-	-0-	597	2	N	-0-			77
07		620 #	583	-0-	-37	583	2	N	-0-			77
*08		620 #	605	-0-	-15	605	2	N	-0-			77
*09		630 #	NO RPT	-0-	-630			N	NO RPT			77

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB						
RTC RESOURCES, LLP			//CONT.// 732297													
RUPPRECHT -41-			WELL #: 6852		RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				67
05		961 #	635	-0-	-326	-0-	633	2	2	9	N	2				69
06		1050 #	833	-0-	-217	-0-	832	2	1	9	N	1				70
07		1085 #	815	-0-	-270	-0-	813	2	2	9	N	2				72
*08		1054 #	846	-0-	-208	-0-	845	2	1	9	N	1				73
*09		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				73

KELLN, HENRY			WELL #: 2		RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7976				
04		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				242
05		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				242
06		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3				249
07		989 R	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2				251
08	DELQ	PR	934	-0-	934	-0-	933	2	1	9	N	1				252
*09		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				252

SAMSON LONE STAR, LLC			744737													
ARDREY UNIT			WELL #: 1		RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969				
04		2070 #	322	-0-	-1748	-0-	322	3			N	-0-				30
05		2015 #	1005	-0-	-1010	-0-	1005	3			N	-0-				30
06		1830 #	994	-0-	-836	-0-	994	3			N	-0-				30
07		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				30
08		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				30
09		990 #	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-				30

SWENN, NORTHERN UNIT			WELL #: 1		RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 - 7945				
04		1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-	125	1		10
05		1829 #	1762	-0-	-67	-0-	1760	3	2	9	N	2				12
06		1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-				12
07		1922 #	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-				12
08		1922 #	1813	-0-	-109	-0-	1813	3			N	-0-				12
09		1860 #	1742	-0-	-118	-0-	1742	3			N	-0-				12

FISCHER UNIT			WELL #: 1		RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7963 - 8012				
04		4474 R	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-				15
05		4049 R	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-				15
06		3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-				15
07		3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3919	3	13	9	N	12				27
08		3980 R	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-				27
*09		3719 R	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-				27

KUHLMAN -A-			WELL #: 3		RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7974 - 8015				
04		2423 R	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-				-0-
05		2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-				-0-
06		2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
07		2418 #	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			Y	-0-				-0-
08		2418 #	1795	-0-	-623	-0-	1795	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	105	1	1741	3	Y	102
05	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	3	Y	102
06	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1504	3	Y	102
07	1922 #	1585	-0-	-337	-0-	109	1	1476	3	Y	102
08	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	3	Y	102
09	DLQ G-10	1730	-0-	1730	1730	105	1	1625	3	Y	-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016	
04	900 #	603	-0-	-297	-0-	603	3			Y	45
05	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	45
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	45
07	620 #	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	45
08	899 #	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	45
09	DLQ G-10	940	-0-	940	940	802	3	138	9	Y	78

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985	
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	140
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	140
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	140
07	496 #	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	140
08	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	140
*09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	435	3	50	9	N	185

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027	
04	2644 R	2644	-0-	-0-	-0-	2621	2	23	9	Y	50
05	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2705	2	26	9	Y	74
06	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2379	2	20	9	Y	92
07	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2563	2	144	9	Y	223
08	2325 #	2217	-0-	-108	-0-	2196	2	21	9	Y	48
09	DLQ G-10	2253	-0-	2253	2253	2219	2	34	9	Y	79

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981	
04	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	28
05	694 R	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	Y	34
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	38
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	43
08	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	1227	3	2	9	Y	45
09	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1223	3			Y	45

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991	
04	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1218	3	42	9	Y	30
05	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	993	3	12	9	Y	41
06	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	9	Y	56
07	1302 #	1170	-0-	-132	-0-	1148	3	22	9	Y	76
08	1302 #	1257	-0-	-45	-0-	1256	3	1	9	Y	77
09	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	1002	3			Y	77

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			93
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			93
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			93
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			93
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-		836	2	N	-0-			93
*09	472 R	472	-0-	-0-	-0-		472	2	N	-0-			93

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

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

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

04	780 #	539	-0-	-241	-0-	30	1	509	2	N	-0-		32
05	806 #	545	-0-	-261	-0-	20	1	525	2	N	-0-		32
06	646 R	646	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	N	3		35
						3	9						
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	3		38
						3	9						
08	616 R	616	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	7		45
						8	9						
09	660 #	495	-0-	-165	-0-	10	1	482	2	N	3		48
						3	9						

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

04	DLQ G-10	919	-0-	919	1757	32	1	872	2	Y	14		47
						15	9						
05	2743 R	986	-0-	-1757	-0-	32	1	930	2	Y	22		69
						24	9						
06	890 R	890	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	Y	11		80
						12	9						
07	992 #	774	-0-	-218	-0-	27	1	746	2	Y	1	64 1	17
						1	9						
08	992 #	812	-0-	-180	-0-	32	1	770	2	Y	9		26
						10	9						
*09	449 R	449	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	5		31
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 -	8054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	2165	39	1	1066	2	Y	29			100
05	3389	R	1224	-0-	-2165	-0-	32	9	1137	2	Y	44			144
06	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	48	9	1034	2	Y	23			167
07	1116	#	947	-0-	-169	-0-	39	1	2	9	Y	2	133	1	36
*08	1116	#	987	-0-	-129	-0-	25	9	19	9	Y	17			53
09	960	#	558	-0-	-402	-0-	945	2	524	2	Y	11			64
							968	2							
							22	1							
							12	9							

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200									
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 -	7117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
RHA -1-		WELL #:		1	RRCID ->	035179	COMPL. DATE	01/13/1965	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7512 -	7518
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 -	7494
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 -	10526	
04	5566	5566	-0-	-0-	1051156	5125	2	441	9	N	401	503	1	228
05	5681	5681	-0-	-0-	1051156	5188	2	493	9	N	448	353	1	323
06	5400	5335	-0-	-65	1051091	4865	2	470	9	N	427	162	1	588
07	5580	5280	-0-	-300	1050791	4809	2	471	9	N	428	673	1	343
08	5580	5263	-0-	-317	1050474	4833	2	430	9	N	391	317	1	417
09	5400	4918	-0-	-482	1049992	4436	2	482	9	N	438	504	1	351

FRASS (CLEVELAND)		//CONT.//		32773 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	273522	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	7260 - 7270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 W	61	-0-	61	303	24	1	37	2	N	-0-			-0-
11	0 W	58	-0-	58	361	24	1	34	2	N	-0-			-0-
12	0 W	46	-0-	46	407	18	1	28	2	N	-0-			-0-
01	0 W	47	-0-	47	454	18	1	29	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2	-0-	2	456	2	2			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	456					N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8683 - 8704	
O														
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	380	2	3	9	N	3			38
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			38
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			38
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-			38
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			38
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			38

PETCO PETROLEUM CORP.				657835										
FRASS, HENRY JR. -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844	
O														
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555										
FRASS SISTERS				WELL #:	106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678	
O														
04	420 X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	558 X	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	540 X	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	558 X	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	403 X	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308	
O														
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			94
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			94
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1005	2	1	9	N	1			95
07	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-			95
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			95
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	983	2	1	9	N	1			96

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716			
04	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	29642	2	13	9	N	12				286
05	30009 X	30009	-0-	-0-	-0-	29984	2	25	9	N	23				309
06	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	29078	2	24	9	N	22				331
07	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	29681	2	25	9	N	23	192	1		162
08	29168 X	29168	-0-	-0-	-0-	29135	2	33	9	N	30				192
09	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-					N	NO RPT				192

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: LIPSCOMB						
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	100883	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	8914 - 8922			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: LIPSCOMB						
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #:		1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916			
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	33	1	2800	2	N	-0-				238
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	30	1	2655	2	N	-0-				238
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	2	N	-0-				238
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	21	1	1995	2	N	5				243
08	3100 N	3144	-0-	44	44	36	1	3108	2	N	-0-				243
*09	3000 N	3446	-0-	446	490	33	1	3178	2	N	214				457
						235	9								

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
LEMMA		WELL #:		2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110			
04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
05	1581 X	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
06	1530 X	1388	-0-	-142	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-				-0-
08	1581 X	1363	-0-	-218	-0-	1363	3			N	-0-				-0-
09	1530 X	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260		
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	713 X	2	-0-	-711	-0-					N	-0-				-0-
06	690 X	1	-0-	-689	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	713 X	2	-0-	-711	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139								
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3		N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3		N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3		N	-0-					-0-
07	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	3531	3		N	-0-					-0-
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	3		N	-0-					-0-
09	3840	X	2343	-0-	-1497	-0-	2343	3		N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200								
04	3420	X	45	-0-	-3375	-0-	45	3		N	-0-					-0-
05	3534	X	69	-0-	-3465	-0-	69	3		N	-0-					-0-
06	3030	X	1303	-0-	-1727	-0-	1303	3		N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3		N	-0-					-0-
*09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116								
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-					-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-					-0-
07	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	2267	3		N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-					-0-
09	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	3		N	-0-					-0-
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
LEMMA -B-		WELL #: 2		RRCID -> 145147		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)			33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
RUBY A			WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2100 X	2006	-0-	-94	-0-	75 1	1910 3	N	19	191 1		45
							21 9						
05		2170 X	2019	-0-	-151	-0-	78 1	1941 3	N	-0-			45
06		2100 X	1765	-0-	-335	-0-	75 1	1690 3	N	-0-			45
07		2077 X	1391	-0-	-686	-0-	78 1	1313 3	N	-0-			45
08		2077 X	1786	-0-	-291	-0-	78 1	1708 3	N	-0-			45
09		2010 X	1920	-0-	-90	-0-	75 1	1845 3	N	-0-			45

RUBY B			WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697	

04		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	75 1	10621 3	N	-0-			66
05		10571 X	7135	-0-	-3436	-0-	78 1	7057 3	N	-0-			66
06		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	75 1	10499 3	N	-0-			66
07		11067 X	5708	-0-	-5359	-0-	78 1	5630 3	N	-0-			66
08		11067 X	8827	-0-	-2240	-0-	78 1	8749 3	N	-0-			66
09		10710 X	7597	-0-	-3113	-0-	68 1	7529 3	N	-0-			66

FRITZLEN (MORROW, LO.)			33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
FRITZLEN			WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	11412 - 11782	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

UPLAND RESOURCES LLC			878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664	

04		14B2 EXT	12	-0-	12	659	12 2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-			-0-
06		659 N	-0-	-0-	-659	-0-			N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION			027200										
WEATHERLY 1			WELL #:	1	RRCID ->	239456	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	13209 - 14980	

04		51877 X	51877	-0-	-0-	-0-	51694 2	183 9	N	166	184 1		271
05		54516 X	54516	-0-	-0-	-0-	54514 2	2 9	N	2			273
06		53808 X	53808	-0-	-0-	-0-	53771 2	37 9	N	34	163 1		144
07		50530 X	49346	-0-	-1184	-0-	49259 2	87 9	N	79			223
08		50530 X	47961	-0-	-2569	-0-	47888 2	73 9	N	66			289
*09		50276 X	50276	-0-	-0-	-0-	49965 2	311 9	N	283	374 1		198

BEASLEY			WELL #:	1038	RRCID ->	242163	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11094 - 14395	

04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	43	188 1		-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310 - 14952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-		134
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		134
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	81	183 1	32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090 - 15003	
04	2700	X	2153	-0-	-547	-0-	2150 2	3 9	N	3	34
05	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2370 2	36 9	N	33	67
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-	67
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816 2	22 9	N	20	87
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-	87
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2683 2	66 9	N	60	147

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943	
04	10290	X	9245	-0-	-1045	-0-	9091 2	154 9	N	140	431
05	9982	X	8763	-0-	-1219	-0-	8491 2	272 9	N	247	301
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9431 2	386 9	N	351	285
07	9517	X	9259	-0-	-258	-0-	8959 2	300 9	N	273	183
08	9517	X	8167	-0-	-1350	-0-	7896 2	271 9	N	246	252
*09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10095 2	331 9	N	301	173

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647	
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	605 1	4960 2	N	-0-	118
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	625 1	4865 2	N	-0-	118
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	600 1	4392 2	N	-0-	118
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	625 1	4681 2	N	-0-	118
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	596 1	4648 2	N	-0-	118
*09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	588 1	5209 2	N	110	228

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701	
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849 2		N	-0-	438
05	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366 2		N	-0-	438
06	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704 2		N	-0-	438
07	14012	X	13933	-0-	-79	-0-	13933 2		N	-0-	438
08	14012	X	13691	-0-	-321	-0-	13691 2		N	-0-	438
*09	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223 2		N	-0-	438

BOLES		WELL #: 1019		RRCID -> 250151		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11195 - 11504	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	690	1	1096	2	N	533	563	1	256
						586	9							
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	752	1	490	2	N	346	160	1	442
						381	9							
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	850	1	820	2	N	381	542	1	281
						419	9							
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	878	1	300	9	N	273	376	1	178
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	878	1	331	9	N	301	184	1	295
*09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	795	1	592	2	N	372	370	1	297
						409	9							

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	1354	1	3912	2	N	1150	1097	1	113
						1265	9							
05	6014 X	5748	-0-	-266	-0-	1399	1	3263	2	N	987	842	1	258
						1086	9							
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1308	1	3716	2	N	913	1107	1	64
						1004	9							
07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	948	1	2142	2	N	570	564	1	70
						627	9							
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	1299	1	4082	2	N	1058	964	1	164
						1164	9							
*09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1179	1	2210	2	N	605	586	1	183
						666	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101					
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	941	1	7402	2	N	-0-			187
05	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	972	1	7321	2	N	-0-			187
06	8700 X	8662	-0-	-38	-0-	941	1	7721	2	N	-0-			187
07	8835 X	8727	-0-	-108	-0-	972	1	7755	2	N	-0-			187
08	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			187
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT			187

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	4410 X	3679	-0-	-731	-0-	1524	1	2133	2	N	20			225
						22	9							
05	4588 X	4314	-0-	-274	-0-	1812	1	2477	2	N	23	181	1	67
						25	9							
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1717	1	3035	2	N	30			97
						33	9							
07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	1783	1	3033	2	N	29			126
						32	9							
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			126
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			126

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
PURYEAR 13			WELL #:	3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12350	-	14087
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	941 1	2571 2	N	14				152
05	3844 X	3536	-0-	-308	-0-	15 9	972 1	N	12				164
06	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	13 9	941 1	N	23				187
07	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	25 9	972 1	N	10				197
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	11 9		N	NO RPT				197
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT				197
MORRISON			WELL #:	1033RE	RRCID ->	222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11950	-	13693
04	3450 X	3201	-0-	-249	-0-	941 1	2227 2	N	30				160
05	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	33 9	972 1	N	44				204
06	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	48 9	941 1	N	32				236
07	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	35 9	953 1	N	-0-				236
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT				236
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT				236
HUFF			WELL #:	2034	RRCID ->	225162	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12132	-	13670
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	941 1	3090 2	N	10				320
05	4061 X	3940	-0-	-121	-0-	11 9	972 1	N	15				335
06	4590 X	3862	-0-	-728	-0-	17 9	941 1	N	-0-				335
07	4743 X	4027	-0-	-716	-0-	6 9	722 1	N	5	181	1		159
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT				159
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT				159
HARRIS			WELL #:	108	RRCID ->	227066	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	15754	PERF.12181	-	15532
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1882 1	2452 2	N	15				130
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	17 9	1882 1	N	40				170
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	44 9	1882 1	N	14				184
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	15 9	1318 1	N	6	172	1		18
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	7 9		N	NO RPT				18
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT				18
MITCHELL			WELL #:	104	RRCID ->	229587	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12872	-	15350
04	6210 X	6151	-0-	-59	-0-	840 1	5293 2	N	16				73
05	5828 X	5553	-0-	-275	-0-	18 9	933 1	N	12				85
06	6030 X	4952	-0-	-1078	-0-	13 9	878 1	N	15				100
07	6231 X	4473	-0-	-1758	-0-	17 9	816 1	N	15				115
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	17 9		N	NO RPT				115
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT				115

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
HARRIS			WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	1847	1	1230	2	N	-0-	157
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1898	1	1700	2	N	-0-	157
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1882	1	1115	2	N	-0-	157
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1474	1	1429	2	N	-0-	157
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	157
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	157

PURYEAR			WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183		
04	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	941	1	7964	2	N	15	240
						17	9					
05	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	972	1	8054	2	N	22	262
						24	9					
06	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	941	1	7462	2	N	13	275
						14	9					
07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	734	1	7485	2	N	3	278
						3	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	278
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	278

PURYEAR 13			WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968		
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	941	1	2852	2	N	17	75
						19	9					
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	972	1	2886	2	N	21	96
						23	9					
06	3390 X	3278	-0-	-112	-0-	941	1	2319	2	N	16	112
						18	9					
07	3503 X	3359	-0-	-144	-0-	972	1	2373	2	N	13	125
						14	9					
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	125
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT	125

BASIN ROYALTY			WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432		
04	3870 X	2864	-0-	-1006	-0-	1668	1	1150	2	N	42	213
						46	9					
05	4030 X	3110	-0-	-920	-0-	1887	1	1190	2	N	30	243
						33	9					
06	4560 X	2358	-0-	-2202	-0-	1757	1	583	2	N	16	259
						18	9					
07	4712 X	2274	-0-	-2438	-0-	1684	1	553	2	N	34	293
						37	9					
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	293
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	293

BASIN ROYALTY			WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-	89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
MORRISON			WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	941 1	3410 2		N	31			169
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	972 1	3718 2		N	6			175
06	4710 X	4404	-0-	-306	-0-	941 1	3463 2		N	-0-			175
07	4619 X	4545	-0-	-74	-0-	972 1	3526 2		N	43			218
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT			218
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				N	NO RPT			218
PURYEAR 13			WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530			
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1108 1	772 2		N	11			213
05	2480 N	1864	-0-	-616	-0-	1145 1	700 2		N	17	177 1		53
06	2010 N	1610	-0-	-400	-0-	1108 1	494 2		N	7			60
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	1145 1	1118 2		N	17			77
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
PURYEAR 13			WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692			
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	941 1	2079 2		N	15			195
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	972 1	2022 2		N	1			196
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	941 1	2003 2		N	21	181 1		36
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	972 1	1971 2		N	21			57
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			57
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT			57
BASIN ROYALTY			WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 1			N	-0-			234
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234
SMITH			WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730		PERF.12236 - 15510						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	941	1	5142	2	N	6				210
							7	9								
05		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	972	1	5262	2	N	43	178	1		75
							47	9								
06		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	941	1	5004	2	N	45				120
							50	9								
07		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	345	1	5275	2	N	39				159
							43	9								
08		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT				159
09		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT				159

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981		PERF.12628 - 15927						
04		2640 X	156	-0-	-2484	-0-	141	1	15	2	N	-0-				189
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				189
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				189
07		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1320	1	3311	2	N	-0-				189
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				189
09		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				189

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568		PERF.13303 - 15979						
04		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1676	1	339	9	N	308	174	1		433
05		2480 X	1984	-0-	-496	-0-	1778	1	206	9	N	187	351	1		269
06		2400 X	2029	-0-	-371	-0-	1819	1	210	9	N	191				460
07		2387 X	1952	-0-	-435	-0-	1819	1	133	9	N	121				581
08		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				581
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				581

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11516 - 14947						
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	784	1	1922	2	N	57				279
							63	9								
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	925	1	2201	2	N	22	182	1		119
							24	9								
06		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	847	1	1843	2	N	28				147
							31	9								
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	847	1	2027	2	N	25				172
							28	9								
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				172
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				172

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11416 - 15288						
04		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1757	1	5200	2	N	105				427
							116	9								
05		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	1819	1	4789	2	N	56				483
							62	9								
06		6930 X	5833	-0-	-1097	-0-	1561	1	4175	2	N	88	360	1		211
							97	9								
07		7161 X	5606	-0-	-1555	-0-	1797	1	3651	2	N	144				355
							158	9								
08		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT				355
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT				355

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	855	-0-	-3585	-0-	487	1	368	2	N	-0-		225
05	4030 X	374	-0-	-3656	-0-	374	1			N	-0-		225
06	2910 X	1080	-0-	-1830	-0-	767	1	313	2	N	-0-		225
07	2077 X	1909	-0-	-168	-0-	876	1	1029	2	N	4		229
						4	9						
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		229
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		229

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284					
04	7500 X	7471	-0-	-29	-0-	941	1	6505	2	N	23	173 1	102
						25	9						
05	8215 X	7642	-0-	-573	-0-	972	1	6615	2	N	50		152
						55	9						
06	7950 X	7128	-0-	-822	-0-	941	1	6151	2	N	33		185
						36	9						
07	7843 X	7324	-0-	-519	-0-	734	1	6584	2	N	5		190
						6	9						
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT		190
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT		190

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		6870 X	4710	-0-	-2160	-0-	579 1	4081 2	N	45	350	
							50 9					
05		7099 X	4015	-0-	-3084	-0-	908 1	3068 2	N	35	385	
							39 9					
06		7260 X	1832	-0-	-5428	-0-	384 1	1431 2	N	15	180 1	220
							17 9					
07		7502 X	4239	-0-	-3263	-0-	518 1	3632 2	N	81		301
							89 9					
08		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		301
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT		301

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694				
04		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	1467 1	4193 2	N	42	323	
							46 9					
05		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	1585 1	4041 2	N	42	365	
							46 9					
06		5520 X	5361	-0-	-159	-0-	1479 1	3852 2	N	27	392	
							30 9					
07		5704 X	5490	-0-	-214	-0-	1467 1	3992 2	N	28	420	
							31 9					
08		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT	420	
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT	420	

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
04		8340 X	7940	-0-	-400	-0-	816 1	7078 2	N	42	380	
							46 9					
05		8742 X	8577	-0-	-165	-0-	878 1	7631 2	N	62	178 1	264
							68 9					
06		8490 X	8295	-0-	-195	-0-	816 1	7434 2	N	41	305	
							45 9					
07		8773 X	8320	-0-	-453	-0-	847 1	7432 2	N	37	342	
							41 9					
08		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT	342	
09		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT	342	

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840 - 18722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		27360 X	25459	-0-	-1901	-0-	1672 1	23706 2	N	74	324
							81 9				
05		27621 X	26023	-0-	-1598	-0-	1728 1	24216 2	N	72 184 1	212
							79 9				
06		26730 X	24774	-0-	-1956	-0-	1672 1	23036 2	N	60	272
							66 9				
07		27032 X	24127	-0-	-2905	-0-	897 1	23176 2	N	49	321
							54 9				
08		26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-			N	NO RPT	321
09		25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-			N	NO RPT	321

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026 - 18373	
04		5490 X	1766	-0-	-3724	-0-	1762 1	4 9	N	4	246
05		8742 X	1768	-0-	-6974	-0-	1767 1	1 9	N	1	247
06		8460 X	1678	-0-	-6782	-0-	1678 1		N	-0-	247
07		2883 X	1817	-0-	-1066	-0-	1817 1		N	-0-	247
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	247
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	247

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.14824 - 19052	
04		24120 X	22735	-0-	-1385	-0-	1093 1	21638 2	N	4	266
							4 9				
05		24428 X	23225	-0-	-1203	-0-	1130 1	22071 2	N	22 183 1	105
							24 9				
06		23640 X	22411	-0-	-1229	-0-	1093 1	21297 2	N	19	124
							21 9				
07		23467 X	22692	-0-	-775	-0-	850 1	21828 2	N	13	137
							14 9				
08		23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-			N	NO RPT	137
09		22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-			N	NO RPT	137

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.14162 - 18475	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	287
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	287
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	287
07		T. A.	949	-0-	949	949	949 1		N	-0-	287
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	949			N	NO RPT	287
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	949			N	NO RPT	287

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.14170 - 18162	
04		10560 X	7168	-0-	-3392	-0-	2101 1	5016 2	N	46	454
							51 9				
05		12927 X	11997	-0-	-930	-0-	2578 1	9301 2	N	107 178 1	383
							118 9				
06		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	2481 1	9987 2	N	112	495
							123 9				
07		12400 X	7734	-0-	-4666	-0-	2353 1	5330 2	N	46	541
							51 9				
08		11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			N	NO RPT	541
09		11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			N	NO RPT	541

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
PURYEAR 13			WELL #: 8H		RRCID -> 262838	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 12209	PERF.12627	- 16983			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	3041 1 260 9	6799 2	N	236	366 1	803	
05	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	3142 1 259 9	6833 2	N	235	367 1	671	
06	11340 X	9285	-0-	-2055	-0-	3041 1 224 9	6020 2	N	204	184 1	691	
07	11594 X	8193	-0-	-3401	-0-	1622 1 231 9	6340 2	N	210		901	
08	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			N	NO RPT		901	
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			N	NO RPT		901	
MORRISON			WELL #: 6033H		RRCID -> 263497	COMPL. DATE 07/16/2011	TOTAL DEPTH 12282	PERF.13094	- 17410			
04	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	1824 1 825 9	8747 2	N	750	549 1	1200	
05	11687 X	11187	-0-	-500	-0-	1885 1 816 9	8486 2	N	742	922 1	1020	
06	11400 X	6376	-0-	-5024	-0-	1155 1 404 9	4817 2	N	367	546 1	841	
07	11501 X	4182	-0-	-7319	-0-	246 1 194 9	3742 2	N	176		1017	
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			N	NO RPT		1017	
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			N	NO RPT		1017	
ODESSA 17			WELL #: 1D		RRCID -> 263506	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4610	- 5956			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MOORE 10W			WELL #: 4H		RRCID -> 264988	COMPL. DATE 06/12/2011	TOTAL DEPTH 13676	PERF.13910	- 18160			
04	8970 X	6537	-0-	-2433	-0-	1728 1 8 9	4801 2	N	7		270	
05	9269 X	1893	-0-	-7376	-0-	768 1 14 9	1111 2	N	13		283	
06	8190 X	7350	-0-	-840	-0-	1909 1 17 9	5424 2	N	15		298	
07	7843 X	1820	-0-	-6023	-0-	1820 1		N	-0-		298	
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT		298	
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT		298	
CHILDRENS HOME 2			WELL #: 4H		RRCID -> 265280	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 13265	PERF.14031	- 18395			
04	34050 X	31948	-0-	-2102	-0-	847 1 86 9	31015 2	N	78		389	
05	35185 X	26056	-0-	-9129	-0-	715 1 62 9	25279 2	N	56	179 1	266	
06	34050 X	33287	-0-	-763	-0-	847 1 86 9	32354 2	N	78		344	
07	34255 X	32508	-0-	-1747	-0-	859 1 117 9	31532 2	N	106		450	
08	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-			N	NO RPT		450	
09	31950 X	NO RPT	-0-	-31950	-0-			N	NO RPT		450	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
HUFF			WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	1520	1	16487	2	N	724	754	1	956
							796	9							
05		19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	1571	1	16866	2	N	705	735	1	926
							776	9							
06		18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	1520	1	16098	2	N	603	732	1	797
							663	9							
07		20832 X	18391	-0-	-2441	-0-	1178	1	16503	2	N	645	559	1	883
							710	9							
08		19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT			883
09		18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT			883

SIMMONS 9			WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011			TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372					

04		8130 X	6885	-0-	-1245	-0-	1981	1	4878	2	N	24			270
							26	9							
05		7812 X	4833	-0-	-2979	-0-	1720	1	3102	2	N	10			280
							11	9							
06		7440 X	5049	-0-	-2391	-0-	1561	1	3456	2	N	29	178	1	131
							32	9							
07		6200 X	5767	-0-	-433	-0-	1909	1	3827	2	N	28			159
							31	9							
08		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			159
09		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			159

PURYEAR 13			WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913					

04		40740 X	37151	-0-	-3589	-0-	1672	1	35436	2	N	39			222
							43	9							
05		41478 X	37807	-0-	-3671	-0-	1700	1	36057	2	N	45			267
							50	9							
06		38940 X	35739	-0-	-3201	-0-	1672	1	34023	2	N	40	183	1	124
							44	9							
07		39339 X	35479	-0-	-3860	-0-	806	1	34640	2	N	30			154
							33	9							
08		38781 X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					N	NO RPT			154
09		37140 X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					N	NO RPT			154

CHILDRENS HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970					

04		0 W	8244	-0-	8244	67222	807	1	7369	2	N	62			381
							68	9							
05		0 W	7441	-0-	7441	74663	851	1	6527	2	N	57	181	1	257
							63	9							
06		0 W	7931	-0-	7931	82594	878	1	6995	2	N	53			310
							58	9							
07		0 W	8741	-0-	8741	91335	878	1	7807	2	N	51			361
							56	9							
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	91335					N	NO RPT			361
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	91335					N	NO RPT			361

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 14486	PERF.14796	- 18938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19710 X	19360	-0-	-350	-0-	1520 1	17838 2	N	2		187
05	20429 X	19926	-0-	-503	-0-	1571 1	18355 2	N	-0-		187
06	19770 X	19016	-0-	-754	-0-	1520 1	17489 2	N	6		193
07	20119 X	19008	-0-	-1111	-0-	1178 1	17819 2	N	10		203
08	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-	11 9		N	NO RPT		203
09	19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-			N	NO RPT		203

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1012		RRCID -> 210593	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 14628	PERF.11957	- 14456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11592	- 14367			
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6442 2	20 9	N	18	18 8	42
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6740 2	14 9	N	13	13 8	42
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5992 2	7 9	N	6	6 8	42
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5352 2	6 9	N	5	5 8	42
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4522 2	23 9	N	21	5 8	58
09	4380 X	3908	-0-	-472	-0-	3598 2	310 9	N	282	194 1	138

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 14774	PERF.12039	- 14168			
04	3000 N	75364	-0-	72364	155360	72350 2	3014 9	N	2740	3264 1	379
05	3100 N	67990	-0-	64890	220250	65410 2	2580 9	N	2345	2397 1	318
06	3000 N	57078	-0-	54078	274328	54816 2	2262 9	N	2056	1904 1	467
07	328382 X	54054	-0-	-274328	-0-	51951 2	2103 9	N	1912	1882 1	495
08	50096 X	50096	-0-	-0-	-0-	48214 2	1882 9	N	1711	1923 1	280
*09	45263 X	45263	-0-	-0-	-0-	43394 2	1869 9	N	1699	1142 1	834

FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11733	- 14888			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 15220	PERF.12023	- 15078			
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	939 2	22 9	N	20		75
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1206 2	14 9	N	13	1 8	87
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	768 2	12 9	N	11		98
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	971 2	110 9	N	100		198
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	803 2	57 9	N	52		250
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	822 2	101 9	N	92		342

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065						
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					115
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					115
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					115
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					115
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					115
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					115

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407		PERF.12028 - 14593						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755		PERF.11749 - 14543						
04	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1642	2	144	9	N	131	1	8			180
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1697	2		55	N	50	194	1	1	8	35
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2		1	N	1	1	8			35
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2		1	N	1	1	8			35
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					35
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					35

FRYE RANCH 10		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11310 - 13933						
04	6330 X	3254	-0-	-3076	-0-	3252	2	2	9	N	2	2	8			60
05	4433 X	3101	-0-	-1332	-0-	3101	2			N	-0-					60
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					60
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					60
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					60
*09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					60

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060		PERF.12448 - 14335						
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					18
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
HOLLAWAY		WELL #: 101R		RRCID -> 235973		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13066 - 15036						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70	

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382		PERF.13227 - 14997						
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1112	2	72	9	N	65			133	
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1130	2	4	9	N	4			137	
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1067	2	86	9	N	78			215	
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2			217	
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-			217	
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-	171	1	46	

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12266 - 15105						
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4233	2	80	9	N	73	21	8	112	
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4440	2	171	9	N	155	192	1	47	
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4432	2	94	9	N	85	14	8	118	
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3638	2	83	9	N	75	11	8	182	
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3185	2	85	9	N	77	196	1	50	
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3196	2	74	9	N	67		13	8	117

SIMMONS		WELL #: 301		RRCID -> 241227		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 15185		PERF.13064 - 15118						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48	

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13369 - 15212						
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-			62	
05	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	2			N	-0-			62	
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	2	2	9	N	2	2	8	62	
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9	N	2	2	8	62	
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3611	2	3	9	N	3	3	8	62	
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3	3	8	62	

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.13330 - 15074						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776						
04	840	N	413	-0-	-427	-0-	377	2	36	9	N	33			100	
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			100	
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2			102	
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			102	
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			102	
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	745	2	1	9	N	1			103	

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	8		40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

 HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	9	N	20					117
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	659	2	94	9	N	85					202
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	668	2	47	9	N	43	198	1			47
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	807	2	83	9	N	75					122
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	666	2	100	9	N	91					213
*09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	784	2	61	9	N	55					268

 FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

04		3960 X	3447	-0-	-513	-0-	3326	2	121	9	N	110	198	1		5	8	40
05		3999 X	2623	-0-	-1376	-0-	2604	2	19	9	N	17		5	8			52
06		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4958	2	130	9	N	118		5	8			165
07		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4644	2	459	9	N	417	191	1		4	8	387
08		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6117	2	490	9	N	445	583	1		4	8	245
*09		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5924	2	89	9	N	81	190	1		1	8	135

 LINN OPERATING, INC. 501545
 PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	5				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

 FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						138

 ONA BLACK 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	1				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
HUFF BROS 2		WELL #: 5		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					4
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					4
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRYE 47		WELL #: 1		RRCID -> 218858		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
REED 31		WELL #: 1031		RRCID -> 219933		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11956 - 12035								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 223160		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
STEIN 1		WELL #: 1		RRCID -> 223161		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		Y	-0-		25
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		Y	-0-		25
06	210 N	205	-0-	-5	-0-		205 2		Y	-0-		25
07	217 N	213	-0-	-4	-0-		213 2		Y	-0-		25
08	217 N	201	-0-	-16	-0-		201 2		Y	-0-		25
09	210 N	204	-0-	-6	-0-		203 2	1 9	Y	1	29 1	28

THOMAS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 223162		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS 5		WELL #: 1		RRCID -> 223164		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78

THOMAS 3		WELL #: 303		RRCID -> 223166		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12191 - 12400				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545				
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2		Y	-0-		101
05	1333 N	1000	-0-	-333	-0-		1000 2		Y	-0-		101
06	990 N	920	-0-	-70	-0-		920 2		Y	-0-		101
07	1023 N	860	-0-	-163	-0-		860 2		Y	-0-		101
08	992 N	839	-0-	-153	-0-		832 2	7 9	Y	6		107
09	930 N	783	-0-	-147	-0-		774 2	9 9	Y	8	40 1	75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	40	1	3223	2	Y	58	4 8	122
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	64	9	3585	2	Y	53	11 8	164
06	3600 X	3567	-0-	-33	-0-	31	1	3486	2	Y	46	172 1	38
07	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	58	9	3628	2	Y	47	1 8	84
08	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	30	1	3520	2	Y	49		133
09	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	51	9	3394	2	Y	45	139 1	1 8 38
						120	1						
						50	9						
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450			
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	928	1	2902	2	Y	59	180 1	10 8 74
05	4433 X	3632	-0-	-801	-0-	65	9	2863	2	Y	77	17 8	134
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	684	1	2784	2	Y	51		185
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	85	9	2893	2	Y	39	3 8	221
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	694	1	2855	2	Y	36	184 1	73
*09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	56	9	2695	2	Y	39	2 8	110
						680	1						
						40	9						
						694	1						
						43	9						
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796			
04	16050 X	13703	-0-	-2347	-0-	804	1	12513	2	N	351	363 1	2 8 187
05	16585 X	14875	-0-	-1710	-0-	386	9	13545	2	N	387	362 1	3 8 209
06	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	904	1	12999	2	N	353	365 1	3 8 194
07	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	426	9	13621	2	N	372	365 1	1 8 200
08	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	875	1	13355	2	N	352	366 1	186
09	14070 X	13945	-0-	-125	-0-	388	9	12670	2	N	364	390 1	160
						904	1						
						409	9						
						903	1						
						387	9						
						875	1						
						400	9						
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. STEIN 1		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 260666	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 12882	PERF.12461	-		17128						
04		41070 X	31144	-0-	-9926	-0-	1197 755	1 9	29192	2	N	686	732	1	1 8	258
05		42439 X	30002	-0-	-12437	-0-	783 900	1 9	28319	2	N	818	898	1		178
06		28830 X	27225	-0-	-1605	-0-	513 920	1 9	25792	2	N	836	718	1	2 8	294
07		29791 X	27669	-0-	-2122	-0-	530 887	1 9	26252	2	N	806	911	1	1 8	188
08		29791 X	26472	-0-	-3319	-0-	530 857	1 9	25085	2	N	779	743	1		224
09		28830 X	24437	-0-	-4393	-0-	542 663	1 9	23232	2	N	603	570	1		257
		PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H	RRCID -> 260907	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 12330	PERF.12628	-		16563					
04		15300 X	6065	-0-	-9235	-0-	5978	2	87	9	N	79	1	8		162
05		12989 X	3585	-0-	-9404	-0-	10 48	1 9	3527	2	N	44	1	8		205
06		7980 X	642	-0-	-7338	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8		205
07		6262 X	1108	-0-	-5154	-0-	1108	2			N	-0-				205
08		6262 X	1387	-0-	-4875	-0-	1387	2			N	-0-				205
09		6060 X	1054	-0-	-5006	-0-	1054	2			N	-0-				205
		ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H	RRCID -> 262211	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH 12261	PERF.12418	-		16585					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PURYEAR 28		WELL #: 6H	RRCID -> 262267	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12097	PERF.12828	-		17112					
04		22590 X	20000	-0-	-2590	-0-	394 472	1 9	19134	2	N	429	366	1		128
05		22537 X	20894	-0-	-1643	-0-	20412	2	482	9	N	438	372	1		194
06		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	20226	2	464	9	N	422	372	1	1 8	243
07		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	20154	2	420	9	N	382	371	1		254
08		20460 X	19563	-0-	-897	-0-	99 419	1 9	19045	2	N	381	371	1		264
09		19800 X	18277	-0-	-1523	-0-	127 377	1 9	17773	2	N	343	378	1		229
		PURYEAR 28		WELL #: 7H	RRCID -> 262268	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 12182	PERF.12511	-		16842					
04		23790 X	22701	-0-	-1089	-0-	84 404	1 9	22213	2	N	367	373	1	1 8	81
05		24211 X	23687	-0-	-524	-0-	23078	2	609	9	N	554	375	1		260
06		22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	22765	2	173	9	N	157	183	1	1 8	233
07		24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	24070	2	363	9	N	330	361	1		202
08		23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	99 354	1 9	23202	2	N	322	379	1		145
*09		22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	127 295	1 9	22000	2	N	268	190	1		223

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190	-	16411
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	87866 X	87866	-0-	-0-	-0-	2231	1	84683	2	N	865	924	1	9 8 248
						952	9							
05	85024 X	85024	-0-	-0-	-0-	1803	1	82279	2	N	856	743	1	2 8 359
						942	9							
06	79613 X	79613	-0-	-0-	-0-	1659	1	76977	2	N	888	928	1	9 8 310
						977	9							
07	77076 X	77076	-0-	-0-	-0-	1715	1	74397	2	N	876	713	1	3 8 470
						964	9							
08	71682 X	71682	-0-	-0-	-0-	1775	1	69003	2	N	822	744	1	548
						904	9							
*09	62766 X	62766	-0-	-0-	-0-	1760	1	60205	2	N	728	755	1	2 8 519
						801	9							

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334	-	16288
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567	-	18566
04	23640 X	21242	-0-	-2398	-0-	84	1	20917	2	N	219	178	1	24 8 110
						241	9							
05	22692 X	21915	-0-	-777	-0-	21707	2	208	9	N	189	175	1	2 8 122
06	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	20831	2	224	9	N	204	173	1	23 8 130
07	21948 X	21711	-0-	-237	-0-	21492	2	219	9	N	199	179	1	8 8 142
08	21948 X	20959	-0-	-989	-0-	100	1	20664	2	N	177	181	1	138
						195	9							
09	21240 X	19670	-0-	-1570	-0-	127	1	19346	2	N	179	182	1	2 8 133
						197	9							

HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	1441	1	20346	2	N	1148	1158	1	2 8 364
						1263	9							
05	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	1381	1	20502	2	N	1156	1147	1	373
						1272	9							
06	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	1352	1	20011	2	N	1061	1151	1	4 8 279
						1167	9							
07	22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1376	1	20299	2	N	1021	940	1	1 8 359
						1123	9							
08	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	1294	1	19924	2	N	952	969	1	342
						1047	9							
*09	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	1358	1	18871	2	N	916	720	1	538
						1008	9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT				-0-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559								
04	0 W	17360	-0-	17360	1738171	1510	1	15263	2	N	534	370	1	26	8	520
						587	9									
05	0 W	22737	-0-	22737	1760908	1551	1	20514	2	N	611	737	1	4	8	390
						672	9									
06	0 W	22319	-0-	22319	1783227	1581	1	19989	2	N	681	728	1	33	8	310
						749	9									
07	0 W	20537	-0-	20537	1803764	1474	1	18437	2	N	569	362	1	11	8	506
						626	9									
08	0 W	16887	-0-	16887	1820651	1431	1	15050	2	N	369	546	1			329
						406	9									
09	0 W	15391	-0-	15391	1836042	1403	1	13454	2	N	485	376	1	5	8	433
						534	9									

THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532								
04	7230 X	6464	-0-	-766	-0-	1297	1	4620	2	N	497	562	1	1	8	119
						547	9									
05	7130 X	6356	-0-	-774	-0-	974	1	4812	2	N	518	375	1			262
						570	9									
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	872	1	4400	2	N	508	576	1	2	8	192
						559	9									
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	904	1	4506	2	N	505	548	1	1	8	148
						556	9									
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	904	1	4573	2	N	495	389	1			254
						545	9									
*09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	865	1	4018	2	N	441	391	1			304
						485	9									

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. THOMAS 3		//CONT.// //CONT.//	33151 200 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	12492	-		16692		
04		73020 X	8150	-0-	-64870	-0-	1875	1	5741	2	N	485	543	1	1	8	183
							534	9									
05		75454 X	8266	-0-	-67188	-0-	1933	1	5786	2	N	497	546	1			134
							547	9									
06		73020 X	8117	-0-	-64903	-0-	1868	1	5733	2	N	469	359	1	2	8	242
							516	9									
07		8432 X	8408	-0-	-24	-0-	1933	1	5963	2	N	465	539	1			168
							512	9									
08		8432 X	8365	-0-	-67	-0-	1933	1	5919	2	N	466	540	1			94
							513	9									
09		8160 X	7966	-0-	-194	-0-	1870	1	5613	2	N	439	375	1			158
							483	9									
		WELL #:		12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178	-		18459		
04		512460 X	48635	-0-	-463825	-0-	48075	2	560	9	N	509	538	1	16	8	102
05		529542 X	46386	-0-	-483156	-0-	45861	2	525	9	N	477	360	1	1	8	218
06		512460 X	41014	-0-	-471446	-0-	40542	2	472	9	N	429	361	1	16	8	270
07		529542 X	38028	-0-	-491514	-0-	37580	2	448	9	N	407	548	1	4	8	125
08		529542 X	35156	-0-	-494386	-0-	99	1	34584	2	N	430	359	1			196
							473	9									
09		512460 X	36427	-0-	-476033	-0-	36102	2	325	9	N	295	453	1			38
		WELL #:		1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032	-		5381		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #:		3H	RRCID ->	267210	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	13836	-		17808		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516	-		6040		
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13740	-		16202		
04		27960 X	23045	-0-	-4915	-0-	22939	2	106	9	N	96	386	1			140
05		27621 X	23025	-0-	-4596	-0-	22901	2	124	9	N	113					253
06		23610 X	21378	-0-	-2232	-0-	21283	2	95	9	N	86	186	1			153
07		24397 X	21650	-0-	-2747	-0-	21552	2	98	9	N	89					242
08		24397 X	20960	-0-	-3437	-0-	20895	2	65	9	N	59	169	1			132
09		23040 X	19909	-0-	-3131	-0-	19760	2	149	9	N	135					267

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730				
04	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	494	1	7639	2	N	44	122
						48	9					
05	6882 X	5873	-0-	-1009	-0-	282	1	5582	2	N	8	130
						9	9					
06	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	505	1	8008	2	N	3	133
						3	9					
07	7130 X	6228	-0-	-902	-0-	387	1	5841	2	N	-0-	133
08	7130 X	3317	-0-	-3813	-0-	205	1	3112	2	N	-0-	133
*09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	485	1	7283	2	N	2	135
						2	9					

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197						
04	30300 X	22495	-0-	-7805	-0-	1354	1	20943	2	N	180	183	1	319
						198	9							
05	31310 X	14611	-0-	-16699	-0-	698	1	13772	2	N	128	183	1	264
						141	9							
06	27750 X	20760	-0-	-6990	-0-	1219	1	19309	2	N	211			475
						232	9							
07	23250 X	21508	-0-	-1742	-0-	1317	1	19870	2	N	292	353	1	414
						321	9							
08	23250 X	15967	-0-	-7283	-0-	974	1	14805	2	N	171	363	1	222
						188	9							
09	22500 X	20515	-0-	-1985	-0-	1266	1	19029	2	N	200	178	1	244
						220	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030						
04	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	26555	2	267	9	N	243	368	1	172
05	24955 X	23868	-0-	-1087	-0-	23639	2	229	9	N	208	173	1	207
06	26280 X	24268	-0-	-2012	-0-	24033	2	235	9	N	214	176	1	245
07	27714 X	23050	-0-	-4664	-0-	22845	2	205	9	N	186	184	1	247
08	27714 X	23232	-0-	-4482	-0-	23026	2	206	9	N	187	173	1	261
09	26820 X	20823	-0-	-5997	-0-	20647	2	176	9	N	160	169	1	252

FULLER (HUNTON, LO.) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		//CONT.//	33199 300 252058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #:	199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865	- 20990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	948	1	14670	2	N	79					227
05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	87	9	13823	2	N	9	184	1			52
06	14460 X	11797	-0-	-2663	-0-	10	9	11096	2	N	1					53
07	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	1	9	17270	2	N	120					173
08	16244 X	10607	-0-	-5637	-0-	1145	1	9914	2	N	37					210
*09	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	132	9	15763	2	N	38	180	1			68
						652	1									
						41	9									
						1048	1									
						42	9									
MILLS RANCH 98		WELL #:	2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014	- 22140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
FUNK (CHESTER BASAL) DIAMOND S ENERGY COMPANY KERNS		33322 200 217005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250	- 9302				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					140
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					140
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					140
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					140
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					140
09	1620 N	661	-0-	-959	-0-	661	2			N	-0-					140
GAGEBY CREEK (HUNTON) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEFLEY -A-		33670 333 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #:	1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14983	- 15053				
04	8430 X	8344	-0-	-86	-0-	45	1	8299	2	N	-0-					204
05	8649 X	8556	-0-	-93	-0-	47	1	8446	2	N	57	184	1			77
06	8340 X	7810	-0-	-530	-0-	63	9	7765	2	N	-0-					77
07	8618 X	8241	-0-	-377	-0-	45	1	8125	2	N	63					140
08	8618 X	8195	-0-	-423	-0-	47	1	8148	2	N	-0-					140
09	8340 X	7434	-0-	-906	-0-	42	1	7364	2	N	25					165
						28	9									
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
		WELL #:	1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	4707	- 4770				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	27424 X	27424	-0-	-0-	-0-	27424	2	N	-0-			106
05	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-			N	-0-			106
06	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2	N	-0-			106
07	28334 X	21896	-0-	-6438	-0-	21896	2	N	-0-			106
08	28334 X	165	-0-	-28169	-0-	165	2	N	-0-			106
09	27420 X	14	-0-	-27406	-0-	14	2	N	-0-			106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393												

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

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BC OPERATING, INC. 058893												
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292												

04	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	3	N	-0-			165
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3	N	-0-			165
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3	N	-0-			165
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			165
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3	N	-0-			165
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3	N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978												

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

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962												

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

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
WHITENER, ADA		WELL #:		3047	RRCID ->	175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7804 - 7990					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5010 X	2846	-0-	-2164	-0-			32	1	2812	3	N	-0-			24
								2	4							
05	5177 X	3189	-0-	-1988	-0-			34	1	3152	3	N	-0-			24
								3	4							
06	3360 X	2725	-0-	-635	-0-			27	1	2697	3	N	-0-			24
								1	4							
07	3472 X	2715	-0-	-757	-0-			21	1	2693	3	N	-0-			24
								1	4							
08	3193 X	1559	-0-	-1634	-0-			31	1	1526	3	N	-0-			24
								2	4							
09	3090 X	2065	-0-	-1025	-0-			28	1	2035	3	N	-0-			24
								2	4							

CORLENA OIL COMPANY				178450					CNTY: HEMPHILL			
COOK		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF. 7907 - 7940	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: HEMPHILL			
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7827 - 7977	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91	7	-0-	70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

HOSTUTLER				3054					CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		3054		RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7758 - 7956		
04	60 X	26	-0-	-34	-0-			26	2	N	-0-	87
05	155 X	27	-0-	-128	-0-			27	2	N	-0-	87
06	150 X	27	-0-	-123	-0-			27	2	N	-0-	87
07	62 X	23	-0-	-39	-0-			23	2	N	-0-	42
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	42
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	42

HOSTUTLER				4054					CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		4054		RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 7962 - 7972		
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	208
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	208
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	208
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				29	7	-0-	179
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179

LE NORMAN OPERATING LLC				491579					CNTY: HEMPHILL			
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 - 8004	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-			29	2	N	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2	N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	2	N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-			18	2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2	N	-0-	-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1093 C	RRCID ->	065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7670 - 7694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			42
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			42
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			42
07	3100 N	5555	-0-	2455	2455	5555	3		N	-0-	29	5	13
08	3100 N	3031	-0-	-69	2386	3031	3		N	-0-			13
*09	3000 N	756	-0-	-2244	142	756	3		N	-0-			13

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	161666	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7399 - 7436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HOSTUTLER		WELL #:		154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 - 8050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT	28	7	11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			11

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770												
04	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	2041	3	1 4	N	-0-		72
05	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-		72
06	1650 #	1277	-0-	-373	-0-	1277	3		N	-0-		72
07	2108 #	1333	-0-	-775	-0-	1329	3	4 9	N	4		76
08	2108 #	1242	-0-	-866	-0-	1236	3	6 9	N	5		81
09	2040 #	1450	-0-	-590	-0-	1450	3		N	-0-		81

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559												
04	1380 #	1119	-0-	-261	-0-	1106	3	13 9	N	12		165
05	2170 #	1289	-0-	-881	-0-	1252	3	37 9	N	34		199
06	2100 #	1255	-0-	-845	-0-	1224	3	31 9	N	28		227
07	2170 #	1110	-0-	-1060	-0-	1099	3	11 9	N	10		237
08	1302 #	990	-0-	-312	-0-	987	3	3 9	N	3		240
09	1260 #	912	-0-	-348	-0-	910	3	2 9	N	2		242

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612												
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-		-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105												
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060												
04	600 #	424	-0-	-176	-0-	424	3		N	-0-		-0-
05	620 #	419	-0-	-201	-0-	419	3		N	-0-		-0-
06	600 #	410	-0-	-190	-0-	410	3		N	-0-		-0-
07	434 #	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-		-0-
08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-		-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	929 R	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	N	10				60
05	967 R	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	N	12				72
06	960 R	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	N	13	42	1		43
07	961 #	914	-0-	-47	-0-	910	2	4	9	N	4				47
08	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10				57
*09	973 R	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13				70

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

04	1800 #	1770	-0-	-30	-0-	30	1	1729	2	N	10				212
05	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	2	N	21	195	1		38
06	1800 #	1762	-0-	-38	-0-	30	1	1732	2	N	-0-				38
07	1829 #	1804	-0-	-25	-0-	30	1	1763	2	N	10				48
08	2015 #	1785	-0-	-230	-0-	31	1	1744	2	N	9				57
09	1950 #	1683	-0-	-267	-0-	30	1	1646	2	N	6				63

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	141	1	1791	2	N	125				252
05	2201 #	2144	-0-	-57	-0-	138	9	1912	2	N	111	183	1		180
06	2130 #	2036	-0-	-94	-0-	110	1	1787	2	N	103	193	1		90
07	2201 #	2035	-0-	-166	-0-	122	9	1751	2	N	118				208
08	2139 #	2040	-0-	-99	-0-	136	1	1802	2	N	67				275
09	2070 #	2038	-0-	-32	-0-	113	9	1765	2	N	98	195	1		178

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

04	2880 X	978	-0-	-1902	-0-	978	2			N	-0-				-0-
05	2604 X	801	-0-	-1803	-0-	801	2			N	-0-				-0-
06	2520 X	595	-0-	-1925	-0-	595	2			N	-0-				-0-
07	2201 X	654	-0-	-1547	-0-	654	2			N	-0-				-0-
08	1023 X	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-				-0-
09	990 X	548	-0-	-442	-0-	548	2			N	-0-				-0-

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ZENERGY, INC.				950615								
HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	821	-0-	-469	-0-	820 2	1 9	N	1	45 1	40 7	-0-
05	868 N	607	-0-	-261	-0-	607 2		N	-0-	1 8		-0-
06	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
07	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2		N	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	N	8	140 1		75
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	791 2	3 9	N	3			78
06	990 N	893	-0-	-97	-0-	893 2		N	-0-			78
07	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2		N	-0-			78
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 2		N	-0-			78
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			78
GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 196480	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 10202	- 12010			
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	694 2	3 9	N	3	85 1		53
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			53
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 2		N	-0-			53
07	713 N	662	-0-	-51	-0-	661 2	1 9	N	1			54
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			54
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			54
GHEEN (MORROW, MIDDLE)				34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.				563288								
BLAKE, CELIA DEE				WELL #: 1	RRCID -> 198786	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10090	- 10106			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALPAR-GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199550	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9874	- 9881			
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	N	1			245
05	620 #	429	-0-	-191	-0-	429 2		N	-0-			245
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			245
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			245
*08	651 #	339	-0-	-312	-0-	339 2		N	-0-			245
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			245
GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
LINN OPERATING, INC.				501545								
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 054610	COMPL. DATE 01/08/1996	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9383	- 10122			
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-

GHEEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.				563288									
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #:		2	RRCID ->	199204	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9472 - 10195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2460 #	2307	-0-	-153 B	-15413	2305	2	2 9	N	2		85
05		2511 #	2341	-0-	-170 B	-15583	2341	2		N	-0-		85
06		2430 #	2263	-0-	-167 B	-15750	2263	2		N	-0-		85
07		2387 #	2254	-0-	-133 B	-15883	2254	2		N	-0-		85
*08		2387 #	1139	-0-	-1248 B	-17131	1137	2	2 9	N	2		87
09		2310 #	NO RPT	-0-	-2310 B	-19441				N	NO RPT		87

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)				34698 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	138072	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9534 - 9554			
04	05	06	07	08	*09	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		900 X	825	-0-	-75	-0-	285	1	540	2	N	-0-		202	
05		745 X	745	-0-	-0-	-0-	295	1	450	2	N	-0-		202	
06		875 X	875	-0-	-0-	-0-	285	1	590	2	N	-0-		202	
07		868 X	863	-0-	-5	-0-	295	1	559	2	N	8		210	
08		926 X	926	-0-	-0-	-0-	295	1	628	2	N	3		213	
*09		880 X	880	-0-	-0-	-0-	285	1	589	2	N	5		218	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
MATHERS		WELL #:		1023	RRCID ->	163443	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4549 - 4590			
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MOORE				1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654			
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MATHERS				4014	RRCID ->	136515	COMPL. DATE	09/24/1990	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4612 - 4664			
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		1770 X	1739	-0-	-31	-0-	30	1	1709	2	N	-0-		-0-	
05		1829 X	1720	-0-	-109	-0-	31	1	1689	2	N	-0-		-0-	
06		1770 X	1489	-0-	-281	-0-	30	1	1459	2	N	-0-		-0-	
07		1798 X	1569	-0-	-229	-0-	31	1	1538	2	N	-0-		-0-	
08		1798 X	1587	-0-	-211	-0-	31	1	1556	2	N	-0-		-0-	
09		1740 X	1509	-0-	-231	-0-	30	1	1479	2	N	-0-		-0-	

GILL				1022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				1022	RRCID ->	138069	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4577 - 4611			
04	05	06	07	08	*09	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		837 X	837	-0-	-0-	-0-	180	1	657	2	N	-0-		-0-	
05		496 X	277	-0-	-219	-0-	180	1	97	2	N	-0-		-0-	
06		900 X	653	-0-	-247	-0-	180	1	473	2	N	-0-		-0-	
07		930 X	901	-0-	-29	-0-	186	1	715	2	N	-0-		-0-	
08		930 X	888	-0-	-42	-0-	186	1	702	2	N	-0-		-0-	
*09		874 X	874	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-		-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4591 - 4621
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	21	1	2	2	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	28	1	2	2	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	2	N	-0-	-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-	-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994										TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4596 - 4644
04	2400 X	940	-0-	-1460	-0-	29	1	911	2	N	-0-	-0-
05	2480 X	1184	-0-	-1296	-0-	31	1	1153	2	N	-0-	-0-
06	2400 X	1183	-0-	-1217	-0-	30	1	1153	2	N	-0-	-0-
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-	-0-
08	1178 X	1169	-0-	-9	-0-	31	1	1138	2	N	-0-	-0-
*09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-	-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994										TOTAL DEPTH	12031	PERF. 4650 - 4677
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	29	1	10	2	N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	31	1	14	2	N	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	31	1	14	2	N	-0-	-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-	-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996										TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4604 - 4620
04	900 X	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-	-0-
05	930 X	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-	-0-
06	810 X	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-	-0-
07	775 X	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-	-0-
08	775 X	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-	-0-
09	690 X	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-	-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997										TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4621 - 4648
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	12155	PERF. 4666 - 4672
*01	279 N	110	-0-	-169	-0-					Y	-0-	19
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	147	2			Y	-0-	19
*03	186 N	158	-0-	-28	-0-					Y	-0-	19
*04	120 N	93	-0-	-27	-0-					Y	-0-	19
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	19
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	19
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	19
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	19
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	1	9			Y	1	19

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	34930 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GILL		WELL #: 2016		RRCID ->	196367	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4626 - 4640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	899 X	736	-0-	-163	-0-	736 2	N	-0-			-0-
02	1036 X	543	-0-	-493	-0-	543 2	N	-0-			-0-
*03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	305 2	N	3	2 8		1
*04	1110 X	414	-0-	-696	-0-	410 2	N	4	3 8		2
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	762 2	N	2	2 8		1
06	720 X	510	-0-	-210	-0-	509 2	N	1	1 8		1
07	589 X	199	-0-	-390	-0-	198 2	N	1	1 8		1
08	775 X	394	-0-	-381	-0-	392 2	N	2	1 8		2
09	750 X	670	-0-	-80	-0-	670 2	N	-0-	2 8		-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID ->	198057	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4550 - 4588
*01	1488 X	1037	-0-	-451	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
02	1344 X	858	-0-	-486	-0-	858 2	N	-0-			-0-
*03	1488 X	1390	-0-	-98	-0-	1389 2	N	1	1 8		-0-
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	1	1 8		-0-
05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	1	1 8		-0-
06	1350 X	1228	-0-	-122	-0-	1227 2	N	1			1
07	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	1316 2	N	-0-			1
08	1488 X	1228	-0-	-260	-0-	1228 2	N	-0-			1
09	1440 X	1235	-0-	-205	-0-	1235 2	N	-0-	1 8		-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID ->	198162	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4300 - 6126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			1

GILL		WELL #: 106		RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 - 4630
*01	31 X	9	-0-	-22	-0-	8 2	N	1	1 8		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
*03	31 X	21	-0-	-10	-0-	18 2	N	3	2 8		1
*04	30 X	8	-0-	-22	-0-	5 2	N	3	3 8		1
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	37 2	N	2	2 8		1
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	39 2	N	1	1 8		1
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	39 2	N	1	1 8		1
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	47 2	N	1	1 8		1
*09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	1 8		-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640 - 4650
*01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 2	N	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2	N	-0-			-0-
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 2	N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TURNER ENERGY SWD, LLC				873488							
LORENE				WELL #: 105	RRCID -> 242147	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 4760	- 5082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550		
*01	14322 X	9920	-0-	-4402	-0-	9837 2	83 9	Y	75		189
02	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12639 2	65 9	Y	59	183 1	65
*03	13237 X	12732	-0-	-505	-0-	12657 2	75 9	Y	68		133
04	12810 X	9160	-0-	-3650	-0-	9095 2	65 9	Y	59		192
05	14074 X	9427	-0-	-4647	-0-	9391 2	36 9	Y	33	177 1	47
06	10050 X	7671	-0-	-2379	-0-	7626 2	45 9	Y	41		88
07	10385 X	8384	-0-	-2001	-0-	8334 2	50 9	Y	45		133
08	10385 X	8342	-0-	-2043	-0-	8296 2	46 9	Y	42		175
09	9150 X	8522	-0-	-628	-0-	8459 2	63 9	Y	57	182 1	49

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532		
*01	49600 X	49478	-0-	-122	-0-	49131 2	347 9	N	315	195 1	285
02	44800 X	42791	-0-	-2009	-0-	42493 2	298 9	N	271	400 1	156
*03	49600 X	46341	-0-	-3259	-0-	46000 2	341 9	N	310	385 1	80
*04	48000 X	45895	-0-	-2105	-0-	45598 2	297 9	N	270	194 1	156
05	49476 X	45755	-0-	-3721	-0-	45465 2	290 9	N	264	195 1	225
06	47610 X	41298	-0-	-6312	-0-	41027 2	271 9	N	246	371 1	100
07	47430 X	43650	-0-	-3780	-0-	43382 2	268 9	N	244	181 1	163
08	47430 X	42803	-0-	-4627	-0-	42528 2	275 9	N	250	186 1	227
09	45900 X	40053	-0-	-5847	-0-	39811 2	242 9	N	220	176 1	270

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	11529	-0-	11529	467114	11495 2	34 9	N	31			85
02	476820 X	9706	-0-	-467114	-0-	9658 2	48 9	N	44			129
*03	12772 X	10465	-0-	-2307	-0-	10421 2	44 9	N	40			169
*04	11580 X	10150	-0-	-1430	-0-	10113 2	37 9	N	34			203
05	11966 X	9969	-0-	-1997	-0-	9935 2	34 9	N	31	185 1		49
06	11160 X	8961	-0-	-2199	-0-	8930 2	31 9	N	28			77
07	10757 X	8789	-0-	-1968	-0-	8767 2	22 9	N	20			97
08	10478 X	8633	-0-	-1845	-0-	8613 2	20 9	N	18			115
09	10140 X	8107	-0-	-2033	-0-	8086 2	21 9	N	19			134

GILL RANCH (HUNTON)				34930 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 247813	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 16955	PERF.16294	- 16302			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW)				34930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHERS				WELL #: 3014-T	RRCID -> 132913	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 12077	PERF.11826	- 11853			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS UNIT				WELL #: 4016L	RRCID -> 165012	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11810	- 11882			
*01	T. A.	1687	-0-	1687	3405	1658 2	29 9	Y	26			199
02	T. A.	1458	-0-	1458	4863	1425 2	33 9	Y	30			229
*03	T. A.	1216	-0-	1216	6079	1184 2	32 9	Y	29	175 1	1 8	82
*04	7734 X	1655	-0-	-6079	-0-	1627 2	28 9	Y	25			107
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941 2	24 9	Y	22			129
06	T. A.	1755	-0-	1755	1755	1691 2	64 9	Y	58			187
07	T. A.	2170	-0-	2170	3925	2148 2	22 9	Y	20			207
08	T. A.	1294	-0-	1294	5219	1264 2	30 9	Y	27	176 1		58
*09	6276 X	1057	-0-	-5219	-0-	1057 2		Y	-0-			58

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 208740	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11802	- 11812			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)			34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
GILL RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11146 - 11152			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

HOLLAND "A"			34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
			877099												
HOLLAND "A"			WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	11062 - 11072			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		19980 X	15080	-0-	-4900	-0-	348	1	14709	2	N	21			79
05		19716 X	19050	-0-	-666	-0-	372	1	18658	2	N	18			97
06		19020 X	17783	-0-	-1237	-0-	360	1	17404	2	N	17			114
07		18941 X	15978	-0-	-2963	-0-	348	1	15618	2	N	11			125
08		19065 X	17252	-0-	-1813	-0-	372	1	16863	2	N	15			140
09		18450 X	16258	-0-	-2192	-0-	360	1	15898	2	N	-0-			140

LOCKE "B"			34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
			877099												
LOCKE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10935 - 11114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		510 X	203	-0-	-307	-0-	2	1	199	2	N	2			169
05		372 X	245	-0-	-127	-0-	2	1	237	2	N	5			174
06		390 X	230	-0-	-160	-0-	6	9	221	2	N	6			180
07		403 X	276	-0-	-127	-0-	7	9	269	2	N	5			185
08		403 X	351	-0-	-52	-0-	6	9	338	2	N	10			195
*09		340 X	340	-0-	-0-	-0-	11	9	338	2	N	-0-			195

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)			34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
MATHERS			WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	8691 - 11853			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
08		T. A.	184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2	1	8	2
09		T. A.	79	-0-	79	263	77	2	2	9	Y	2	3	8	1

WELLS			34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
			216378												
WELLS			WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	8702 - 8715			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	69 1	1579 2	N	11	172 1	1 8	18
						12 9						
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	71 1	1493 2	N	-0-			18
*06	1650 N	1463	-0-	-187	-0-	69 1	1394 2	N	-0-			18
*07	1705 N	1202	-0-	-503	-0-	71 1	1131 2	N	-0-			18
*08	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	71 1	1413 2	N	-0-			18
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	69 1	1325 2	N	-0-			18

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992				
04	T. A.	280	-0-	280	280	280 2		Y	-0-			47
05	T. A.	335	-0-	335	615	335 2		Y	-0-			47
06	14B2 EXT	59	-0-	59	674	59 2		Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	674			Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	674			Y	-0-			47
*09	674 X	-0-	-0-	-674	-0-			Y	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587				
DILLMAN		WELL #: 1401										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
SPARKS, ELMER E. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 116994		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10986 - 10997				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036				
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007				
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-			27
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			27
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			27
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			27
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			27
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			27

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100								
MCQUIDDY				WELL #: 1064	RRCID -> 116190	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10999	- 11051			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			453
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			453
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			453
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			453
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			453
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			453

BUSSARD				WELL #: 2063	RRCID -> 118897	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11009	- 11024			
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1115 2	19 9	N	17			210
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			210
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			210
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 2	3 9	N	3			213
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			213
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			213

BUSSARD				WELL #: 3063	RRCID -> 122216	COMPL. DATE 06/21/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11050	- 11064			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FEE				WELL #: 321	RRCID -> 113216	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 11037	PERF.10879	- 10906			
04	3113 R	3113	-0-	-0-	B	-0-	3113 3	N	-0-			81
05	3206 R	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206 3	N	-0-			81
06	2820 R	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820 3	N	-0-			81
07	2531 R	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531 3	N	-0-	26 5		55
08	3031 R	3031	-0-	-0-	B	-0-	3031 3	N	-0-			55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2870 R	2870	-0-	-0-	B	-0-	2870 3	N	-0-			55

FEE				WELL #: 1021	RRCID -> 124904	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10885	- 10909			
04	810 #	-0-	-0-	-810 B	-12570			N	-0-			144
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-12601			N	-0-			144
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-12631			N	-0-			144
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-12662			N	-0-	10 5		134
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-12693			N	-0-			134
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-933	CANCELLED UNDERAGE ->	-11760						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-933		N	-0-			134

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002																			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																			
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806																			

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																			
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632																			

04		2280 X	1452	-0-	-828		-0-	53	1	1397	3	N	-0-						91
05		1922 X	1483	-0-	-439		-0-	34	1	1447	3	N	-0-						91
06		1650 X	1422	-0-	-228		-0-	47	1	1374	3	N	-0-						91
07		1488 X	1317	-0-	-171		-0-	30	1	1286	3	N	-0-	51	5				40
08		1488 X	1234	-0-	-254		-0-	39	1	1193	3	N	-0-						40
09		1440 X	1088	-0-	-352		-0-	36	1	1050	3	N	-0-						40

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																			
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476																			

04		2070 X	1817	-0-	-253		-0-	45	1	1772	2	N	-0-						-0-
05		2139 X	1677	-0-	-462		-0-	1677	2			N	-0-						-0-
06		2070 X	1793	-0-	-277		-0-	1793	2			N	-0-						-0-
07		2139 X	1978	-0-	-161		-0-	1978	2			N	-0-						-0-
08		2139 X	1993	-0-	-146		-0-	1993	2			N	-0-						-0-
*09		1928 X	1928	-0-	-0-		-0-	1928	2			N	-0-						-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)			36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHEELER		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			684554									
BURRELL			WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364		PERF.16202 - 16242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3810 #	3122	-0-	-688	-0-	3122 2		N	-0-		51
05		3162 #	3096	-0-	-66	-0-	3096 2		N	-0-		51
06		3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3318 2	44 9	N	40		91
07		3286 #	3028	-0-	-258	-0-	3018 2	10 9	N	9		100
08		3286 #	2589	-0-	-697	-0-	2589 2		N	-0-		100
09		3360 #	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		100

BURRELL, OPAL			WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15364 - 16112	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		15
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		15
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		15

GREEN HOUSE (DOUGLAS)			36922 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569									
CIRCLE DOT R			WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588	
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		148
05		1612 N	1447	-0-	-165	-0-	1447 2		N	-0-		148
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		148
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		148
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		148
09		1560 N	1374	-0-	-186	-0-	1374 2		N	-0-		148

MEEK			WELL #: 1096		RRCID -> 204633		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7652 - 7666	
04		750 X	644	-0-	-106	-0-	644 2		N	-0-		12
05		775 X	672	-0-	-103	-0-	672 2		N	-0-		12
06		750 X	633	-0-	-117	-0-	633 2		N	-0-		12
07		713 X	658	-0-	-55	-0-	658 2		N	-0-		12
08		682 X	475	-0-	-207	-0-	475 2		N	-0-		12
09		660 X	444	-0-	-216	-0-	444 2		N	-0-		12

GREENE RANCH (ATOKA)			36741 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
GREENE B			WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649	
04		8580	7927	-0-	-653	1092	13 1	7914 2	N	-0-		54
05		8866	7788	-0-	-1078	14	13 1	7720 2	N	50		104
							55 9					
06		8205 R	8191	-0-	-14	-0-	13 1	8178 2	N	-0-		104
07		8277 #	8253	-0-	-24	-0-	13 1	8240 2	N	-0-		104
08		8866	8984	-0-	118	118	25 1	8959 2	N	-0-		104
*09		8580	8601	-0-	21	139	15 1	8586 2	N	-0-		104

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)			36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
GREENE B			WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4320 X	1704	-0-	-2616	-0-	1704 2		Y	-0-	-0-
05	3906 X	1928	-0-	-1978	-0-	1928 2		Y	-0-	-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-	-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-	-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		Y	-0-	-0-
09	3780 X	3485	-0-	-295	-0-	3485 2		Y	-0-	-0-

THOMAS, R. W.		WELL #: 2018		RRCID -> 067357		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678		
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935 2		N	-0-	-0-
07	1116 N	508	-0-	-608	-0-	508 2		N	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	-0-
09	930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2		N	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721		
04	900 N	684	-0-	-216	-0-	684 2		N	-0-	-0-
05	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 2		N	-0-	-0-
06	750 N	566	-0-	-184	-0-	566 2		N	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090		
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-	22
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	22
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1046 2	53 9	N	48	70
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	70
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1145 2	22 9	N	20	90
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1102 2	11 9	N	10	100

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940		
04	5070 X	4856	-0-	-214	-0-	4856 2		N	-0-	-0-
05	5146 X	4996	-0-	-150	-0-	4996 2		N	-0-	-0-
06	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	4806 2		N	-0-	-0-
07	5022 X	4242	-0-	-780	-0-	4242 2		N	-0-	-0-
08	5022 X	4934	-0-	-88	-0-	4934 2		N	-0-	-0-
09	4860 X	4721	-0-	-139	-0-	4721 2		N	-0-	-0-

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

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
MARY		WELL #: 2		RRCID -> 141141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4916 - 4934		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950		
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-		90
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		90
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		90
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT		90

ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935		
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		36
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		36
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		36
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		36

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-

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

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
DOUBLE D		WELL #:		1203	RRCID ->	238693	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7420 - 7438
04	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2287	-0-	-323	-0-	2287	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513								
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	094931	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6904 - 6926
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2	N	-0-			-0-

CHERYL		WELL #:		1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6903 - 6944
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2	N	-0-			-0-
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2	N	-0-			-0-
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	808	2	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6954
MCCELLELLAN				6012								
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	2	N	-0-			-0-
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2	N	-0-			-0-
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2	N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION		WELL #:		549380	RRCID ->	146793	COMPL. DATE	11/22/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6953 - 6984
MCCELLELLAN				1								
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	93	2	N	20			220
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	91	2	N	7			227
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	97	2	N	11	176	1	62
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	85	2	N	10			72
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	N	5			77
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	97	2	N	8			85

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		WELL #:		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CITY OF GRUVER				2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	2931 - 5287
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
*08	2852 X	1527	-0-	-1325	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

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

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

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

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LINN OPERATING, INC.				501545											
HART				WELL #:	3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	3282 - 3292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05		124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09		150 X	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-

COOPER				WELL #:	4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2914 - 5800		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975		RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3146 - 3200		
WHITAKER				WELL #:	2260										
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLCROFT (MORROW LOWER)				38232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
BAILEYS				WELL #:	1	RRCID ->	173505	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11310 - 11347		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
D.W.P. PRODUCTION				196927											
HAMKER-HARRIS				WELL #:	1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881		
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
05		961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
*09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200											
HOLLAND, R. H.				WELL #:	2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693		
04		1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1277	3	1	9	N	1			32
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			32
06		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-			32
07		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-			32
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			32
*09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			32

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON "E"				WELL #: 3740	RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	- 9252	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
SELL				WELL #: 2	RRCID -> 144651	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9455	- 9481	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL			
DANIELS ENERGY				199450						
LOCKE CATTLE COMPANY				WELL #: 3 L	RRCID -> 050144	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 13880	PERF.13535	- 13846	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL			
DANIELS ENERGY				199450						
LOCKE CATTLE COMPANY				WELL #: 3 U	RRCID -> 050143	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 13880	PERF.12414	- 12592	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2640		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2640		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2640		N	-0-		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID ->	088791	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8052 - 8067		
TANDY														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 2			N	-0-			19
05		713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 2			N	-0-			19
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	675 2	2	9	N	-0-			21
07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2			N	-0-			21
08		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2			N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682 2			N	-0-			21
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1043		RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8092 - 8112		
WAGGONER														
04		1080 N	995	-0-	-85 B	-0-	50 1	945	2	N	-0-			102
05		1240 N	861	-0-	-379 B	-0-	62 1	799	2	N	-0-			102
06		900 N	825	-0-	-75 B	-0-	54 1	763	2	N	7	84	1	25
							8	9						
07		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	44 1	1382	2	N	-0-			25
08		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	58 1	1524	2	N	3			28
							3	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	60 1	1097	2	N	7			35
							8	9						
RAY		WELL #: 1043		RRCID ->	083271	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8068 - 8076				
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	60 1	140	2	N	-0-			77
05		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	42 1	489	2	N	-0-			77
06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	58 1	416	2	N	-0-	70	1	7
07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	56 1	635	2	N	-0-			7
08		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	62 1	455	2	N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	60 1	368	2	N	10			17
							11	9						
MCGARRAUGH		WELL #: 1042		RRCID ->	085458	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8120 - 8141				
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	26 1	249	2	N	-0-			59
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	34 1	97	2	N	-0-			59
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	14 1	106	2	N	-0-			59
07		279 N	193	-0-	-86 B	-0-	30 1	163	2	N	-0-			59
08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	20 1	154	2	N	-0-			59
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	40 1	87	2	N	-0-			59
SPENCE -33-		WELL #: 4802		RRCID ->	101774	COMPL. DATE	06/29/1982	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7828 - 7830				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY RACOL		38776 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
		WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4750 - 4772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3	N	-0-			-0-
07	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3	N	-0-			-0-
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-			-0-
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-

CLUCK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780 - 4820	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-

HART -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4728 - 4742	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3	N	-0-			-0-
07	682 N	371	-0-	-311	-0-	371	3	N	-0-			-0-
08	651 N	465	-0-	-186	-0-	465	3	N	-0-			-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3	N	-0-			-0-

MAUDIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	060245	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4763 - 4800	
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	3	N	-0-			-0-
05	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3	N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	3	N	-0-			-0-

ALE		WELL #:	2	RRCID ->	066581	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	4772 - 4797	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	74	1	1246	3	N	-0-	-0-
06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	72	1	921	3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	74	1	937	3	N	-0-	-0-
08	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	74	1	1104	3	N	-0-	-0-
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	72	1	865	3	N	-0-	-0-

JONES -Z-		WELL #:	1	RRCID ->	067959	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4742 - 4782	
04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-			-0-
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-

HAL		WELL #:	2	RRCID ->	103217	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4708 - 4716	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606									
JOINER, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	061765	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	4761 - 4795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 3	N	-0-			-0-	
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
07		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
*09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-	

RIO PETROLEUM, INC.				712840				CNTY: HANSFORD					
ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4742 - 4791
04		1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310 2	N	-0-			-0-	
05		1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335 2	N	-0-			-0-	
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-			-0-	
07		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212 2	N	-0-			-0-	
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-	
09		1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322 2	N	-0-			-0-	

TILLEY OIL & GAS, INC.				860210				CNTY: HANSFORD					
FLOYE				WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4747 - 4757
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 5	N	-0-			-0-	
05		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 5	N	-0-			-0-	
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 5	N	-0-			-0-	
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 5	N	-0-			-0-	
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 5	N	-0-			-0-	
*09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 5	N	-0-			-0-	

CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4740 - 4745
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 5	N	-0-			-0-	
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 5	N	-0-			-0-	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 5	N	-0-			-0-	
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 5	N	-0-			-0-	
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 5	N	-0-			-0-	
*09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 5	N	-0-			-0-	

HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436									
SCHOTT				WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	2932 - 3063
04		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 2	N	-0-			-0-	
05		1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	1496 2	N	-0-			-0-	
06		1590 N	1432	-0-	-158 B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-	
07		1829 N	1229	-0-	-600 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-	
08		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2	N	-0-			-0-	
*09		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 2	N	-0-			-0-	

SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	122600	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2964 - 3038
04		570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-	
05		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-	
06		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
07		527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-	
08		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-	
*09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-	

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436										
HANSFORD -SWD-		WELL #:		1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF.	3570 -	3606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #:		1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3044 -	3054	
04	2070 #	2421	-0-	351 B	-11868	2421	2			N	-0-			-0-
05	2697 #	2463	-0-	-234 B	-12102	2463	2			N	-0-			-0-
06	2610 #	1928	-0-	-682 B	-12784	1928	2			N	-0-			-0-
07	2697 #	2297	-0-	-400 B	-13184	2297	2			N	-0-			-0-
08	2573 #	2587	-0-	14 B	-13170	2587	2			N	-0-			-0-
09	2430 #	2388	-0-	-42 B	-13212	2388	2			N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3126 -	3143	
04	2490 #	2148	-0-	-342 B	-12573	2148	2			N	-0-			-0-
05	2573 #	2446	-0-	-127 B	-12700	2446	2			N	-0-			-0-
06	2460 #	2311	-0-	-149 B	-12849	2311	2			N	-0-			-0-
07	2294 #	1709	-0-	-585 B	-13434	1709	2			N	-0-			-0-
08	2449 #	1905	-0-	-544 B	-13978	1905	2			N	-0-			-0-
09	2370 #	1717	-0-	-653 B	-14631	1717	2			N	-0-			-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 -	3146	
04	2700 #	2548	-0-	-152 B	-44391	2548	2			N	-0-			-0-
05	2790 #	2697	-0-	-93 B	-44484	2697	2			N	-0-			-0-
06	2610 #	2533	-0-	-77 B	-44561	2533	2			N	-0-			-0-
07	2697 #	2638	-0-	-59 B	-44620	2638	2			N	-0-			-0-
08	2697 #	2657	-0-	-40 B	-44660	2657	2			N	-0-			-0-
09	2610 #	2001	-0-	-609 B	-45269	2001	2			N	-0-			-0-

PETRO HALEY		660062								CNTY: HANSFORD				
ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 -	3098	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 -	2237	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)			//CONT.//	38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
SEITZ				WELL #: 2153	RRCID -> 163420	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3696	- 3706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LINN OPERATING, INC.				501545			CNTY: HANSFORD					
ANDREWS, R. S.				WELL #: 1	RRCID -> 250635	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3786	- 3815			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
COLLARD				WELL #: 3752 U	RRCID -> 114637	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6041	- 6255			
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			152
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			152
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	3 1	422 2	N	-0-		152
07		496 N	360	-0-	-136	-0-	360 2	N	-0-			152
08		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-			152
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			152

COLLARD -25-				WELL #: 8703	RRCID -> 140001	COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6095	- 6115			
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HANSFORD					
OIL DEV. CO. OF TEX.				WELL #: 6 U	RRCID -> 112374	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6143	- 6360			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)				38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
JONES, SUN				WELL #: 3R	RRCID -> 189834	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4879	- 4895			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CHEVRON U. S. A. INC. HART, H. B.				148113									
		WELL #:		1LT	RRCID ->	040981	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4790 - 4878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG B				220865									
		WELL #:		1	RRCID ->	159589	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4884 - 4889	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARMON, C. E. OIL, INC. COLLINS, TOM O.				357436									
		WELL #:		1	RRCID ->	141764	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4802 - 4804	
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2	N	-0-			-0-
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2	N	-0-			-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2	N	-0-			-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION STEELE-COLLARD -A-				027200									
		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6464 - 6516	
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	595	2	75	9	N	68	257
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	601	2	91	9	N	83	110
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	454	2	28	9	N	25	135
07	682	N	348	-0-	-334	-0-	342	2	6	9	N	5	140
08	682	N	252	-0-	-430	-0-	249	2	3	9	N	3	143
09	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-	143
HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PATTON, M. W., ET AL UNIT				072716									
		WELL #:		1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6118 - 6129	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY				172232									
		WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES ENERGY, LLC				441132			CNTY: HANSFORD				
COBLE				2							
		WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CNTY: HANSFORD				
JOHNNY				1							
		WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	7980 #	7019	-0-	-961	-0-	202 1	6773 2	N	40		192
						44 9					
05	7967 #	6854	-0-	-1113	-0-	182 1	6569 2	N	94		286
						103 9					
06	7560 #	7063	-0-	-497	-0-	202 1	6781 2	N	73	172 1	187
						80 9					
07	7068 #	5447	-0-	-1621	-0-	182 1	5256 2	N	8		195
						9 9					
08	7068 #	6921	-0-	-147	-0-	202 1	6697 2	N	20		215
						22 9					
09	6840 #	6110	-0-	-730	-0-	202 1	5907 2	N	1	49 1	167
						1 9					

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
COFFIN		WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1020 N	512	-0-	-508	-0-	512 3		N	-0-		-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
09	1110 N	549	-0-	-561	-0-	549 3		N	-0-		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783			CNTY: HANSFORD				
ABELL "A"				2T							
		WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212											
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT	-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428											
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2	N	-0-	-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2	N	-0-	-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2	N	-0-	-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-
09	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2	N	-0-	-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912														
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924														
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	2	N	8			133
						9	9							
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	403	1	1268	2	N	5			138
						6	9							
06	1770 N	1476	-0-	-294	-0-	338	1	1131	2	N	6			144
						7	9							
07	1736 N	1405	-0-	-331	-0-	377	1	1018	2	N	9			153
						10	9							
08	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	390	1	1129	2	N	-0-			153
09	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	312	1	1061	2	N	-0-			153

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545														
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 163586		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554												
WEST, K.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
MATHEWS, V.		WELL #: 1		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)										//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										//CONT.// 825420							
SHEETS										WELL #: 1		RRCID -> 191418		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
04		2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2		N	-0-				23		
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				23		
06		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2		N	-0-				23		
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-				23		
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-				23		
09		2010 N	1705	-0-	-305	-0-	1705	2		N	-0-				23		

SHEETS										WELL #: 216		RRCID -> 191835		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)										38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
SEITZ, V. E.										WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062	
04		2250 N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2		N	-0-				10		
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2 9	N	2				12		
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-				12		
07		2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2128	2	33 9	N	30				42		
08		2418 N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2		N	-0-				42		
09		2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	2		N	-0-				42		

VANDENBURG										WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
JACKSON-WROTEN										WELL #: 1163		RRCID -> 022116		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994	
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-				30		
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-				30		
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-				30		
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-				30		
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-				30		
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-				30		

DISCOVERY OPERATING, INC.										220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS										WELL #: 1 U		RRCID -> 022114		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954	
04		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	3		N	-0-				-0-		
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-				-0-		
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				-0-		
07		992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3		N	-0-				-0-		
08		992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3		N	-0-				-0-		
09		960 N	880	-0-	-80	-0-	880	3		N	-0-				-0-		

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865								
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3	N	-0-		-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3	N	-0-		-0-
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3	N	-0-		-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545								
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 022108		COMPL. DATE 02/15/1960		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983		
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		202
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2	N	-0-		202
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	115 1	N	-0-	354 2	202
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	187 1	N	-0-	396 2	202
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	54 1	N	-0-	399 2	202
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	408 2	202

MEREX RESOURCES, INC.		560930								
PEARSON		WELL #: 6		RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942		
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2	N	-0-		-0-
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
09	930 N	809	-0-	-121	-0-	809 2	N	-0-		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554								
HOLT, ROBERT		WELL #: 2162		RRCID -> 022111		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010		
04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 2	N	-0-		-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
07	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 2	N	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795								
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #: 1171		RRCID -> 022113		COMPL. DATE 07/19/1960		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977		
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	653 2	N	-0-		42
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2	N	-0-		42
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 2	N	-0-		42
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		42
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		42
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		42

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026		
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 2	N	-0-		-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
06	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 2	N	-0-		-0-
07	992 N	913	-0-	-79	-0-	913 2	N	-0-		-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951 2	N	-0-		-0-
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SUOCO OIL CORPORATION				830241							
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	- 6047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344							
PATTON, M. W.		-ET- -AL- UNIT		WELL #: 1 U	RRCID -> 022115	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960	- 5974		
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		64
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		64
06	930 N	651	-0-	-279	-0-	651 2		N	-0-		64
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		64
08	806 N	584	-0-	-222	-0-	584 2		N	-0-		64
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		64
HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION				027200							
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812		
04	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228 2		N	-0-		90
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		90
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		90
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		90
08	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354 2		N	-0-		90
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		90
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780		
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		26
05	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 2		N	-0-		26
06	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393 2		N	-0-		26
07	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 2		N	-0-		26
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 2		N	-0-		26
09	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241 2		N	-0-		26

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP				028890								
ARCHER, G.		WELL #:		1	RRCID ->	028363	COMPL. DATE	05/17/1960	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8167 - 9137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	1 1	566 2	N	-0-		-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 1	600 2	N	-0-		-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	2 1	590 2	N	-0-		-0-
07		589 N	574	-0-	-15	-0-	1 1	573 2	N	-0-		-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	1 1	590 2	N	-0-		-0-
09		600 N	593	-0-	-7	-0-	1 1	592 2	N	-0-		-0-

KIRK, D. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028442	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8172 - 8188
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014 - PLUGGED 07/07/14												

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
*10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		42
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
*12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		42
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		42
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1665 3	65 9	N	59		101
*03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-		101
*04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	22 1	1851 3	N	-0-		101
							2 4					
*05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	28 1	2019 3	N	-0-		101
							2 4					
*06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	23 1	1629 3	N	-0-		101
							2 4					
*07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	24 1	1736 3	N	-0-	10 5	91
							1 4					
*08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	37 1	1858 3	N	3		94
							2 4	3 9				
*09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31 1	2070 3	N	-0-		94
							2 4					

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8252 - 8282
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028401	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6612 - 8568
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8494 - 8526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3646	3	13	9	N	12			101
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-			101
*12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-			101
*01	3317 X	8	-0-	-3309	-0-	8	3			N	-0-			101
*02	2996 X	2948	-0-	-48	-0-	2948	3			N	-0-			101
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-			101
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	147	1	3458	3	N	-0-			101
						2	4							
*05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	147	1	3515	3	N	-0-			101
						3	4							
*06	3210 X	3136	-0-	-74	-0-	136	1	2999	3	N	-0-			101
						1	4							
*07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	146	1	3556	3	N	-0-			101
						1	4							
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	170	1	3425	3	N	-0-			101
						2	4							
*09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	170	1	3893	3	N	40			141
						2	4	44	9					

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8610 - 8614				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	3	1	4	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6696 - 8680				
*10	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			113
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-			113
*12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			113
*01	2511 N	8	-0-	-2503	-0-	8	3			N	-0-			113
*02	2408 N	1504	-0-	-904	-0-	1504	3			N	-0-			113
*03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			113
*04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	30	1	2755	3	N	-0-			113
						2	4							
*05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	27	1	2429	3	N	-0-			113
						3	4							
*06	2580 N	2201	-0-	-379	-0-	27	1	2173	3	N	-0-			113
						1	4							
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	3	N	-0-			113
						1	4							
*08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	46	1	2849	3	N	-0-			113
						2	4							
*09	3000 N	3181	-0-	181	181	40	1	3136	3	N	3			116
						2	4	3	9					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*10		1457 N	1141	-0-	-316	-0-	1141	3	N	-0-			42
*11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			42
*12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			42
*01		992 N	8	-0-	-984	-0-	8	3	N	-0-			42
*02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			42
*03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-			42
*04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1396 3		42
							2	4					
*05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1371 3		42
							2	4					
*06		1740 N	1083	-0-	-657	-0-	14	1	N	-0-	1067 3		42
							2	4					
*07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1211 3	14 5	28
							1	4					
*08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1205 3		28
							2	4					
*09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1396 3		28
							2	4					

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706													

04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-	1106 3		41
							2	4					
05		1302 N	1006	-0-	-296	-0-	112	1	N	-0-	892 3		41
							2	4					
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-	1250 3		41
							1	4					
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-	1235 3	23 5	18
							1	4					
08		1364 N	1038	-0-	-326	-0-	119	1	N	-0-	917 3		18
							2	4					
09		1320 N	515	-0-	-805	-0-	78	1	N	-0-	433 3	2	20
							2	4			2 9		

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563													

*10		2015 X	2013	-0-	-2	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
*11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
*12		2015 N	1636	-0-	-379	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	14565	-0-	11465	11465	14565	3	N	-0-			-0-
*02		2800 N	1439	-0-	-1361	10104	1439	3	N	-0-			-0-
*03		3100 N	1672	-0-	-1428	8676	1672	3	N	-0-			-0-
*04		10256 X	1580	-0-	-8676	-0-	30	1	N	-0-	1548 3		-0-
							2	4					
*05		2015 X	1600	-0-	-415	-0-	28	1	N	-0-	1570 3		-0-
							2	4					
*06		1950 X	1505	-0-	-445	-0-	28	1	N	-0-	1476 3		-0-
							1	4					
*07		1674 X	1658	-0-	-16	-0-	28	1	N	-0-	1629 3		-0-
							1	4					
*08		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	1765 3		-0-
							2	4					
*09		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	2136 3		-0-
							2	4					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1	358 3		N	-0-	-0-
							2 4					
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	15 1	380 3		N	-0-	-0-
							2 4					
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	14 1	473 3		N	-0-	-0-
							1 4					
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	13 1	359 3		N	-0-	-0-
							1 4					
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	12 1	354 3		N	-0-	-0-
							2 4					
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	13 1	387 3		N	-0-	-0-
							2 4					

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665												
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3			N	-0-	49
05		2573 N	2457	-0-	-116	-0-	2457 3			N	-0-	49
06		2490 N	2180	-0-	-310	-0-	2180 3			N	-0-	49
07		2542 N	2326	-0-	-216	-0-	2326 3			N	-0-	49
08		2573 N	2292	-0-	-281	-0-	2292 3			N	-0-	49
09		2190 N	2134	-0-	-56	-0-	2125 3	9 9		N	8	57

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479												
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-	74
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3			N	-0-	74
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-	74
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1182 3	70 9		N	64	138
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-	138
*09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3			N	-0-	138

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505												
04		1680 X	1667	-0-	-13	-0-	38 1	1627 3		N	-0-	55
							2 4					
05		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	57 1	2096 3		N	10	65
							2 4					
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	52 1	1747 3		N	-0-	65
							1 4					
07		1736 N	1507	-0-	-229	-0-	33 1	1473 3		N	-0-	60
							1 4				5 5	
08		1736 N	1433	-0-	-303	-0-	41 1	1390 3		N	-0-	60
							2 4					
09		1680 N	1361	-0-	-319	-0-	50 1	1309 3		N	-0-	60
							2 4					

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712												
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3			N	-0-	-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220 3	2 9		N	2	2
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1115 3	1 4		N	11	13
							12 9					
08		1147 N	992	-0-	-155	-0-	992 3			N	-0-	13
09		1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1070 3	4 9		N	4	17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

*10		992 N	907	-0-	-85	-0-	907 3			N	-0-	125
*11		900 N	793	-0-	-107	-0-	793 3			N	-0-	125
*12		930 N	741	-0-	-189	-0-	737 3	4 9		N	-4	129
*01		775 N	8	-0-	-767	-0-	8 3			N	-0-	129
*02		728 N	486	-0-	-242	-0-	486 3			N	-0-	129
*03		744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3			N	-0-	129
*04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13 1	1005 3		N	-0-	129
							2 4					
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	17 1	1067 3		N	-0-	129
							3 4					
*06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	13 1	730 3		N	-0-	129
							1 4					
*07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	14 1	950 3		N	-0-	129
							1 4					
*08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	14 1	936 3		N	-0-	129
							2 4					
*09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	14 1	1055 3		N	-0-	129
							2 4					

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610												

*10		2480 X	2242	-0-	-238	-0-	2242 3			N	-0-	71
*11		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-	71
*12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3			N	-0-	71
*01		3100 N	16225	-0-	13125	13125	16225 3			N	-0-	71
*02		2800 N	545	-0-	-2255	10870	545 3			N	-0-	71
*03		3100 N	1832	-0-	-1268	9602	1832 3			N	-0-	71
*04		11672 X	2070	-0-	-9602	-0-	16 1	2052 3		N	-0-	71
							2 4					
*05		2449 X	1992	-0-	-457	-0-	17 1	1973 3		N	-0-	71
							2 4					
*06		2370 X	1570	-0-	-800	-0-	15 1	1554 3		N	-0-	71
							1 4					
*07		1829 X	1463	-0-	-366	-0-	19 1	1443 3		N	-0-	71
							1 4					
*08		2139 X	2095	-0-	-44	-0-	16 1	2074 3		N	3	74
							2 4	3 9				
*09		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	16 1	2277 3		N	-0-	74
							2 4					

HANSFORD (MORROW, LOWER)												//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
COURSON -B-												WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8820 - 8833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
*10		2294 X	2073	-0-	-221	-0-	2006	3	67	9	N	61		74							
*11		2220 N	1752	-0-	-468	-0-	1752	3			N	-0-		74							
*12		2294 N	1630	-0-	-664	-0-	1630	3			N	-0-		74							
*01		1798 N	8	-0-	-1790	-0-	8	3			N	-0-		74							
*02		1624 N	903	-0-	-721	-0-	872	3	31	9	N	28		102							
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-		102							
*04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	2055	3	N	-0-		102							
							2	4													
*05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1512	3	N	-0-		102							
							2	4													
*06		1860 N	1374	-0-	-486	-0-	16	1	1357	3	N	-0-		102							
							1	4													
*07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	3	N	-0-		102							
							1	4													
*08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1269	3	N	-0-		102							
							2	4													
*09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	17	1	1995	3	N	2		104							
							2	4	2	9											

ELLER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7893 - 7907	
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	905	3	N	-0-		-0-							
							2	4													
05		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2752	3	N	-0-		-0-							
							2	4													
06		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	149	1	2638	3	N	-0-		-0-							
							1	4													
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	154	1	2648	3	N	-0-		-0-							
							1	4													
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2492	3	N	-0-		-0-							
							2	4													
*09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	120	1	1874	3	N	-0-		-0-							
							2	4													

JACKSON, C. P.												WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8114 - 8146	
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	82	1	5226	3	N	-0-		54							
							2	4													
05		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	100	1	5850	3	N	1		55							
							2	4	1	9											
06		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	83	1	5636	3	N	-0-		55							
							1	4													
07		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	83	1	5785	3	N	86		141							
							1	4	95	9											
08		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	183	1	5933	3	N	-0-		141							
							2	4													
*09		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	166	1	5460	3	N	-0-		141							
							2	4													

FARMS, C. M.												WELL #: 1		RRCID -> 040594		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 7982 - 8000	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			161
*11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			161
*12		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-			161
*01		1054 N	8	-0-	-1046	-0-	8	3			N	-0-			161
*02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8	9	N	7			168
*03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			168
*04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	46	1	1668	3	N	-0-			168
							2	4							
*05		1643 N	812	-0-	-831	-0-	22	1	715	3	N	66	185	1	49
							2	4	73	9					
*06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			49
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	5	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724															
*10		2325 N	1968	-0-	-357	-0-	1968	3			N	-0-			81
*11		2040 N	1719	-0-	-321	-0-	1719	3			N	-0-			81
*12		1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-			81
*01		1674 N	8	-0-	-1666	-0-	8	3			N	-0-			81
*02		1568 N	1127	-0-	-441	-0-	1127	3			N	-0-			81
*03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			81
*04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1554	3	N	-0-			81
							2	4							
*05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	3	N	-0-			81
							2	4							
*06		1680 N	1328	-0-	-352	-0-	31	1	1296	3	N	-0-			81
							1	4							
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	39	1	1582	3	N	-0-			81
							1	4							
*08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	3	N	-0-			81
							2	4							
*09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2121	3	N	-0-			81
							2	4							

MCINTIRE, W. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 100885 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8556 - 8590															
*10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			50
*11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			50
*12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			50
01		T. A.	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			50
02		T. A.	965	-0-	965	973	965	3			N	-0-			50
03		T. A.	1149	-0-	1149	2122	1149	3			N	-0-			50
04		T. A.	546	-0-	546	2668	546	3			N	-0-			50
05		5548 X	2880	-0-	-2668	-0-	2880	3			N	-0-			50
06		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			50
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			50
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			50

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8420		- 8444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*01	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
*06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6656		- 8668	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502		- 8510	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 148300		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8602		- 8618	
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		141
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-		141
*12	961 N	167	-0-	-794	-0-	167	3			N	-0-		141
*01	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-		141
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	711	3	22	9	N	20		161
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	710	3	44	9	N	40	191 1	10
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	799	3	N	-0-		10
						2	4						
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	875	3	N	30		40
						3	4	33	9				
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-		40
						1	4						
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	N	20		60
						1	4	22	9				
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	746	3	N	4		64
						2	4	4	9				
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	979	3	N	3		67
						2	4	3	9				

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518		- 8534	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)												//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
COURSON -B- 3												WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 6546 - 8576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*10	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			N	-0-			18							
*11	1380 N	1127	-0-	-253	-0-	1127	3			N	-0-			18							
*12	1581 N	1048	-0-	-533	-0-	1048	3			N	-0-			18							
*01	1116 N	21	-0-	-1095	-0-	8	3	13	9	N	12			30							
*02	1064 N	582	-0-	-482	-0-	582	3			N	-0-			30							
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			30							
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	65	1	1606	3	N	-0-			30							
						2	4														
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1344	3	N	-0-			30							
						2	4														
*06	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	33	1	1092	3	N	-0-			30							
						1	4														
*07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	N	61			91							
						1	4	67	9												
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1416	3	N	-0-			91							
						2	4														
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	3	N	-0-			91							
						2	4														
LIPS RANCH -B- UNIT 4												WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8546 - 8590	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
LIPS RANCH B UNIT 5												WELL #: 50		RRCID -> 156179		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8717 - 8770	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
MATHEWS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8492 - 8540	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
COURSON -B- 9												WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8762 - 8780	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #:		49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/		WELL #:		4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556						
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					25
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					25
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					25
*01	744 N	8	-0-	-736	-0-	8	3			N	-0-					25
*02	700 N	372	-0-	-328	-0-	372	3			N	-0-					25
*03	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					25
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	N	-0-					25
						3	4									
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	N	-0-					25
						2	4									
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	N	-0-					25
						1	4									
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	17	1	962	3	N	-0-					25
						1	4									
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1200	3	N	-0-					25
						2	4									
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	N	-0-					25
						2	4									

BRAINARD, E. S. F.		WELL #:		1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516						
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					186
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					186
*12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					186
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					186
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-	153	1	21	5	12
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					12
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					12
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	5			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	22 1	485 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	545 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	494 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	503 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	32 1	485 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	28 1	452 3	N	-0-			-0-
						2 4						

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254				
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	82 1	3195 3	N	-0-			36
						2 4						
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	121 1	4192 3	N	-0-			36
						2 4						
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	89 1	3664 3	N	-0-			36
						1 4						
07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	97 1	3953 3	N	5			41
						1 4	6 9					
08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	129 1	4068 3	N	-0-			41
						2 4						
*09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	109 1	3683 3	N	-0-			41
						2 4						

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832				
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2 1	518 3	N	-0-			91
						2 4						
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2 1	394 3	N	-0-			91
						2 4						
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	2 1	355 3	N	-0-			91
						1 4						
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	1 1	291 3	N	10			101
						1 4	11 9					
08	372 N	129	-0-	-243	-0-	1 1	126 3	N	-0-			101
						2 4						
09	360 N	227	-0-	-133	-0-	1 1	215 3	N	8			109
						2 4	9 9					

FARMS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 163491		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8098				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)												CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
//CONT.// 38797 558												NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 040798												CAPACITY	
MCLAIN UNIT													
WELL #: 3												RRCID -> 163499	
COMPL. DATE 03/06/1997												TOTAL DEPTH 8350	
PERF. 8124 - 8178													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-		22
*11		1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3		N	-0-		22
*12		2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787	3		N	-0-		22
*01		1891 N	8	-0-	-1883	-0-	8	3		N	-0-		22
*02		1792 N	1621	-0-	-171	-0-	1621	3		N	-0-		22
*03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		22
*04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	39	1	1964	3	N	-0-	22
							2	4					
*05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	39	1	2023	3	N	-0-	22
							2	4					
*06		2010 N	1701	-0-	-309	-0-	34	1	1666	3	N	-0-	22
							1	4					
*07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	3	N	-0-	22 5 -0-
							1	4					
*08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	35	1	2018	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	38	1	2278	3	N	-0-	-0-
							2	4					

BRAINARD -A-												CNTY: HANSFORD	
WELL #: 1821												RRCID -> 165952	
COMPL. DATE 08/06/1997												TOTAL DEPTH 8750	
PERF. 8530 - 8580													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAINARD, E.S.F.												CNTY: HANSFORD	
WELL #: 3												RRCID -> 166355	
COMPL. DATE 09/12/1997												TOTAL DEPTH 8700	
PERF. 8510 - 8542													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5												CNTY: HANSFORD	
WELL #: 1												RRCID -> 167859	
COMPL. DATE 11/08/1997												TOTAL DEPTH 8710	
PERF. 8480 - 8520													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, RUTH												CNTY: HANSFORD	
WELL #: 3019												RRCID -> 170690	
COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL DEPTH 8850	
PERF. 8662 - 8687													
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	46	1	3453	3	N	13	97
							2	4					
05		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	53	1	3268	3	N	-0-	97
							2	4					
06		3300 X	3040	-0-	-260	-0-	41	1	2998	3	N	-0-	97
							1	4					
07		3627 X	3369	-0-	-258	-0-	44	1	3235	3	N	81	178 1 -0-
							1	4					
08		3627 X	2777	-0-	-850	-0-	43	1	2719	3	N	12	12
							2	4					
09		3510 X	2720	-0-	-790	-0-	42	1	2676	3	N	-0-	12
							2	4					

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
COURSON -D- 172										WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
*10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			121			
*11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			121			
*12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			121			
*01		1271 N	8	-0-	-1263	-0-	8	3		N	-0-			121			
*02		1204 N	647	-0-	-557	-0-	647	3		N	-0-			121			
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			121			
*04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1217	3	N	-0-		121			
							2	4									
*05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1305	3	N	-0-		121			
							2	4									
*06		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	32	1	1082	3	N	-0-		121			
							2	4									
*07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	3	N	-0-		121			
							1	4									
*08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	34	1	1302	3	N	-0-		121			
							2	4									
*09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1456	3	N	-0-		121			
							2	4									

FARMS, C. M.										WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976	
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2823	3	N	-0-		99			
							2	4									
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	138	1	3063	3	N	-0-		99			
							2	4									
06		3060 X	2835	-0-	-225	-0-	102	1	2732	3	N	-0-		99			
							1	4									
07		3162 X	3141	-0-	-21	-0-	109	1	3031	3	N	-0-	25 5	74			
							1	4									
08		3193 X	2874	-0-	-319	-0-	103	1	2769	3	N	-0-		74			
							2	4									
09		3090 X	2313	-0-	-777	-0-	74	1	2237	3	N	-0-		74			
							2	4									

RODGERS, BRISCOE										WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662	
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	77	1	3727	3	N	52		176			
							2	4									
05		3906 X	3694	-0-	-212	-0-	63	1	3629	3	N	-0-		176			
							2	4									
06		3780 X	3535	-0-	-245	-0-	41	1	3493	3	N	-0-		176			
							1	4									
07		3999 X	3236	-0-	-763	-0-	38	1	3168	3	N	26		202			
							1	4									
08		3999 X	3250	-0-	-749	-0-	49	1	3199	3	N	-0-		202			
							2	4									
09		3870 X	3602	-0-	-268	-0-	49	1	3551	3	N	-0-		202			
							2	4									

COURSON -B-										WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BUZZARD-ETTER		WELL #:		3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1842	3	N	-0-			74
						2	4							
05	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	56	1	1926	3	N	-0-			74
						2	4							
06	1950 N	1862	-0-	-88	-0-	47	1	1814	3	N	-0-			74
						1	4							
07	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	45	1	1811	3	N	8			82
						2	4							
08	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	57	1	1838	3	N	-0-			82
						2	4							
09	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	54	1	1719	3	N	5			87
						2	4							
								6		9				

MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #:		2074		RRCID -> 172114		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MALLETT, R.C.		WELL #:		206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100				
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	13	1	726	3	N	-0-			71
						2	4							
05	744 N	431	-0-	-313	-0-	9	1	420	3	N	-0-			71
						2	4							
06	990 N	24	-0-	-966	-0-	23	3	1	4	N	-0-			71
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1229	3	N	-0-	12	5	59
						1	4							
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	-0-			59
						2	4							
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	852	3	N	-0-			59
						2	4							

MATHEWS 2		WELL #:		1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444				
*10	1023 N	714	-0-	-309	-0-	714	3			N	-0-			133
*11	870 N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-			133
*12	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	3			N	-0-			133
*01	620 N	8	-0-	-612	-0-	8	3			N	-0-			133
*02	588 N	421	-0-	-167	-0-	421	3			N	-0-			133
*03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			133
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1636	3	N	-0-			133
						2	4							
*05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	3	N	-0-			133
						2	4							
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	23	1	1107	3	N	-0-			133
						1	4							
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	21	1	996	3	N	-0-	9	5	124
						1	4							
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	N	-0-			124
						2	4							
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	N	-0-			124
						2	4							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	59 1	2103 3	N	-0-		66
						2 4					
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	57 1	2227 3	N	-0-		66
						2 4					
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	53 1	2299 3	N	-0-		66
						1 4					
07	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	46 1	2039 3	N	-0-	34 5	32
						1 4					
08	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	59 1	2133 3	N	-0-		32
						2 4					
09	2340 N	1674	-0-	-666	-0-	38 1	1634 3	N	-0-		32
						2 4					

WILMETH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 184501		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630			
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		101
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-		101
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		101
*01	1147 N	8	-0-	-1139	-0-	8 3		N	-0-		101
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		101
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		101
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	31 1	1115 3	N	-0-		101
						2 4					
*05	1147 N	703	-0-	-444	-0-	17 1	683 3	N	-0-		101
						3 4					
*06	1110 N	853	-0-	-257	-0-	18 1	834 3	N	-0-		101
						1 4					
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	24 1	1253 3	N	-0-		101
						1 4					
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	27 1	1050 3	N	-0-		101
						3 4					
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	36 1	1309 3	N	-0-		101
						2 4					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6278 3	22 9	N	20			60
*11	5580 X	5484	-0-	-96	-0-	5484 3		N	-0-			60
*12	5766 X	5101	-0-	-665	-0-	5101 3		N	-0-			60
*01	5983 X	8	-0-	-5975	-0-	8 3		N	-0-			60
*02	5656 X	3605	-0-	-2051	-0-	3565 3	40 9	N	36			96
*03	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5592 3	209 9	N	190			286
*04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	181 1	5652 3	N	33	188 1		131
*05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	36 9						
						183 1	5679 3	N	106			237
						117 9						
06	5610 X	4681	-0-	-929	-0-	4681 3		N	-0-			237
07	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	5568 3		N	-0-	7 5		230
*08	6076 X	5757	-0-	-319	-0-	5757 3		N	-0-			230
*09	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	183 1	6575 3	N	20			250
						22 9						

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652				
*10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			101
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			101
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			101
*01	3100 N	11183	-0-	8083	-0-	11183 3		N	-0-			101
*02	2800 N	1495	-0-	-1305	-0-	6778 1495 3		N	-0-			101
*03	3100 N	1796	-0-	-1304	-0-	5474 1796 3		N	-0-			101
*04	7395 X	1921	-0-	-5474	-0-	125 1	1794 3	N	-0-			101
						2 4						
*05	1643 X	1417	-0-	-226	-0-	86 1	1328 3	N	-0-			101
						3 4						
*06	1590 X	1110	-0-	-480	-0-	65 1	1044 3	N	-0-			101
						1 4						
*07	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	105 1	1672 3	N	-0-	34 5		67
						1 4						
*08	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	129 1	1713 3	N	-0-			67
						2 4						
*09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	123 1	1940 3	N	-0-			67
						2 4						

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC				076762								
CATHERINE				WELL #: 1097	RRCID -> 205474	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7630	- 7644			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3381 X	3381	-0-	-0-	3374 2	7 9	N	6			132
*05		3427 X	3427	-0-	-0-	3426 2	1 9	N	1			133
*06		3318 X	3318	-0-	-0-	3304 2	14 9	N	13			146
*07		3288 X	3288	-0-	-0-	3286 2	2 9	N	2			148
*08		3325 X	3325	-0-	-0-	3324 2	1 9	N	1			149
*09		3136 X	3136	-0-	-0-	3135 2	1 9	N	1			150

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
SANTA FE				WELL #: 1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7506	- 7520			
04		1059 N	1059	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1101	-0-	-15	1101 3		N	-0-			-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1092	-0-	-18	1092 3		N	-0-			-0-

ODC				WELL #: 1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7504	- 7516			
04		420 N	-0-	-0-	-420			N	-0-			58
05		465 N	-0-	-0-	-465			N	-0-			58
06		180 N	99	-0-	-81	99 3		N	-0-			58
07		613 N	613	-0-	-0-	613 3		N	-0-			58
08		516 N	516	-0-	-0-	516 3		N	-0-			58
*09		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-			58

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
LACKEY				WELL #: 1	RRCID -> 054744	COMPL. DATE 02/23/1973	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 7050	- 7074			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14												

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
SUN-JONES				WELL #: 2 T	RRCID -> 060234	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6976	- 7000			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
COFFIN				WELL #: 1	RRCID -> 028426	COMPL. DATE 06/05/1958	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 7769	- 7807			
04		2310 N	1898	-0-	-412	1898 3		N	-0-			29
05		2201 N	2000	-0-	-201	2000 3		N	-0-			29
06		2040 N	1876	-0-	-164	1876 3		N	-0-			29
07		1953 N	1906	-0-	-47	1906 3		N	-0-			29
08		2015 N	1384	-0-	-631	1384 3		N	-0-			29
09		1890 N	596	-0-	-1294	596 3		N	-0-			29

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8014 - 8065				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3			N	-0-			79
05		1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 3			N	-0-			79
06		990 N	942	-0-	-48	-0-	942 3			N	-0-			79
07		1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 3			N	-0-			79
08		868 N	753	-0-	-115	-0-	753 3			N	-0-			79
*09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-			79

OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7736 - 7821		
04		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3			N	-0-			-0-
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3			N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-			-0-
08		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3			N	-0-			-0-
09		690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3			N	-0-			-0-

OLOUGHLIN C		WELL #:		1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7875 - 7913		
04		720 N	653	-0-	-67	-0-	653 3			N	-0-			-0-
05		744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3			N	-0-			-0-
06		750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3			N	-0-			-0-
07		682 N	529	-0-	-153	-0-	529 3			N	-0-			-0-
08		713 N	522	-0-	-191	-0-	522 3			N	-0-			-0-
09		720 N	612	-0-	-108	-0-	612 3			N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #:		2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7766		
04		2160 N	1227	-0-	-933	-0-	1227 3			N	-0-			67
05		2232 N	1149	-0-	-1083	-0-	1149 3			N	-0-			67
06		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1209 3			N	-0-			67
07		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 3			N	-0-			67
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3			N	-0-			67
*09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3			N	-0-			67

O'LOUGHLIN C		WELL #:		2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900 - 7930		
04		840 N	567	-0-	-273	-0-	567 3			N	-0-			110
05		775 N	693	-0-	-82	-0-	693 3			N	-0-			110
06		810 N	250	-0-	-560	-0-	250 3			N	-0-			110
07		589 N	483	-0-	-106	-0-	483 3			N	-0-			110
08		682 N	413	-0-	-269	-0-	413 3			N	-0-			110
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			110

SANDERS C		WELL #:		2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516 - 7536		
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3			N	-0-			153
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			153
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3			N	-0-			153
07		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3			N	-0-			153
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3			N	-0-			153
*09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3			N	-0-			153

O'LOUGHLIN B		WELL #:		3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788		
04		2400 X	2321	-0-	-79	-0-	2321 3			N	-0-			164
05		2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188 3			N	-0-			164
06		2340 X	2217	-0-	-123	-0-	2217 3			N	-0-			164
07		2418 X	2182	-0-	-236	-0-	2182 3			N	-0-			164
08		2387 X	2173	-0-	-214	-0-	2173 3			N	-0-			164
09		2310 X	1869	-0-	-441	-0-	1869 3			N	-0-			164

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783														
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			43
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	39 1		4
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			4
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			4
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			4
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-			4

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108														
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74 1		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068														
04	T. A.	2979	-0-	2979	12106	2979	2			N	-0-			112
05	T. A.	3101	-0-	3101	15207	3101	2			N	-0-			112
06	T. A.	2866	-0-	2866	18073	2866	2			N	-0-			112
07	21172 X	3099	-0-	-18073	-0-	3099	2			N	-0-			112
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			112
09	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948	2			N	-0-			112

CRONE OIL COMPANY 190235														
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639														
04	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	4	1	2019	2	N	-0-			3
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	5	1	2280	2	N	-0-			3
06	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	6	1	2103	2	N	-0-			3
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	5	1	2641	2	N	-0-			3
08	2294 N	1705	-0-	-589	-0-	3	1	1702	2	N	-0-			3
*09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	5	1	2303	2	N	-0-			3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481														
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	-0-			-0-
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	1	1	600	2	N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	-0-			-0-
07	744 N	560	-0-	-184	-0-	1	1	559	2	N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	1	1	621	2	N	-0-			-0-
09	750 N	576	-0-	-174	-0-	1	1	575	2	N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940														
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698														
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	568	1	2613	2	N	-0-			163
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	785	1	2427	2	N	-0-			163
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	718	1	2548	2	N	-0-			163
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	1143	1	2069	2	N	-0-			163
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	397	1	2917	2	N	-0-			163
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			163

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	270 1	2698 2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2875	-0-	-101	-0-	279 1	2596 2		N	-0-	-0-
06		2880 X	2582	-0-	-298	-0-	245 1	2337 2		N	-0-	-0-
07		2976 N	2535	-0-	-441	-0-	252 1	2283 2		N	-0-	-0-
08		2883 N	2341	-0-	-542	-0-	279 1	2062 2		N	-0-	-0-
09		2580 N	2400	-0-	-180	-0-	239 1	2161 2		N	-0-	-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834												
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			Y	-0-	-0-
05		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737 2			Y	-0-	-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			Y	-0-	-0-
07		1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681 2			Y	-0-	-0-
08		1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689 2			Y	-0-	-0-
09		1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1680 2			Y	-0-	-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546												
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			Y	-0-	-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			Y	-0-	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			Y	-0-	-0-
07		930 N	485	-0-	-445	-0-	485 2			Y	-0-	-0-
08		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2			Y	-0-	-0-
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2			Y	-0-	-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580												
04		2370 N	2169	-0-	-201	-0-	2169 2			Y	-0-	-0-
05		2449 N	1711	-0-	-738	-0-	1711 2			Y	-0-	-0-
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			Y	-0-	-0-
07		2511 X	2288	-0-	-223	-0-	2288 2			Y	-0-	-0-
08		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			Y	-0-	-0-
09		2400 X	2236	-0-	-164	-0-	2236 2			Y	-0-	-0-

ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006												
*04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-	-0-
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-	-0-
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			N	-0-	-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
08		1426 N	150	-0-	-1276	-0-	150 2			N	-0-	-0-
09		1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1172 2			N	-0-	-0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058												
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			Y	-0-	-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-	-0-
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			Y	-0-	-0-
07		930 N	801	-0-	-129	-0-	801 2			Y	-0-	-0-
08		837 N	717	-0-	-120	-0-	717 2			Y	-0-	-0-
09		870 N	711	-0-	-159	-0-	711 2			Y	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BUZZARD, G. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 - 8044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3510 X	3347	-0-	-163	-0-	3347 2	Y	-0-		-0-
05		3627 X	3592	-0-	-35	-0-	3592 2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3294	-0-	-216	-0-	3294 2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	3401	-0-	-195	-0-	3401 2	Y	-0-		-0-
08		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	3400 2	Y	-0-		-0-
09		3480 X	3090	-0-	-390	-0-	3090 2	Y	-0-		-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	047226	COMPL. DATE	05/15/1969	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6873 - 6931
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	Y	-0-		-0-
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2	Y	-0-		-0-

MADDOX 39		WELL #:		2	RRCID ->	177851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7894 - 8182
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	Y	-0-		-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1886 2	Y	-0-		-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735 2	Y	-0-		-0-

BUZZARD, G.F.		WELL #:		3202	RRCID ->	180564	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 7926 - 7946
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
06		900 N	880	-0-	-20	-0-	880 2	N	-0-		-0-
07		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2	N	-0-		-0-
08		930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2	N	-0-		-0-
09		870 N	806	-0-	-64	-0-	806 2	N	-0-		-0-

GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	180638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7334 - 7800
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATHEWS 57		WELL #:		2	RRCID ->	181703	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 8404 - 8664
04		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	N	-0-		-0-
05		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2	N	-0-		-0-
07		2852 N	2825	-0-	-27	-0-	2825 2	N	-0-		-0-
08		2852 N	2793	-0-	-59	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
09		2730 N	2720	-0-	-10	-0-	2720 2	N	-0-		-0-

MATHEWS 56		WELL #:		2	RRCID ->	181796	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8194 - 8494
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-		-0-
05		2480 N	2467	-0-	-13	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2221	-0-	-209	-0-	2221 2	N	-0-		-0-
07		2418 N	2265	-0-	-153	-0-	2265 2	N	-0-		-0-
08		2480 N	2039	-0-	-441	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
09		2220 N	2022	-0-	-198	-0-	2022 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
REED, ELEANOR		WELL #:		3	RRCID ->	186210	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8560 - 8576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3132	-0-	32	32	3132 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3120	-0-	120	152	3120 2		N	-0-		-0-
07		3027 N	2875	-0-	-152	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
08		2666 X	2568	-0-	-98	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	2244	-0-	-336	-0-	2244 2		N	-0-		-0-

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	187639	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 7982 - 7996	
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-		-0-
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-		-0-
*09		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-		-0-

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	188071	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8282 - 8294	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204451	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7914 - 7963	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD		WELL #:		3	RRCID ->	210619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 7928 - 8224	
04		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
05		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
07		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	2489	-0-	-211	-0-	2489 2		N	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203	RRCID ->	211344	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 7906 - 8194	
04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2		N	-0-		-0-
05		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-		-0-
06		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-		-0-
08		4557 X	3695	-0-	-862	-0-	3695 2		N	-0-		-0-
09		4410 X	4189	-0-	-221	-0-	4189 2		N	-0-		-0-

MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	265150	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7738 - 10223	
04		6630 X	6339	-0-	-291	-0-	6339 2		N	-0-		-0-
05		6696 X	4698	-0-	-1998	-0-	4698 2		N	-0-		-0-
06		6450 X	6293	-0-	-157	-0-	6293 2		N	-0-		-0-
07		6665 X	4992	-0-	-1673	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
08		6665 X	6466	-0-	-199	-0-	6466 2		N	-0-		-0-
09		6330 X	6287	-0-	-43	-0-	6287 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
DANIELS, S. P. GU		WELL #:	2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAUFFMAN		WELL #:	1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071
04	720	N	247	-0-	-473	-0-	247 2	N	-0-	64
05	713	N	167	-0-	-546	-0-	167 2	N	-0-	64
06	600	N	239	-0-	-361	-0-	239 2	N	-0-	64
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-	64
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	64
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	64

KAUFFMAN		WELL #:	2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:	252131	RRCID ->	194886	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7984
NUSBAUM UNIT			2							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MALLETT		WELL #:	3	RRCID ->	197768	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8112 - 8152
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-	113
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-	113
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-	113
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-	113
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	113
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	113

LONG		WELL #:	4	RRCID ->	199411	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7566 - 7580
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		3630 X	1956	-0-	-1674	-0-	1956 2			N	-0-	41
05		3472 X	1273	-0-	-2199	-0-	1273 2			N	-0-	41
06		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2			N	-0-	41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
*08		2015 X	1242	-0-	-773	-0-	1242 2			N	-0-	41
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT	41

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350												
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2			N	-0-	-0-
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2			N	-0-	-0-
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2809	-0-	-43	-0-	2809 2			N	-0-	-0-
*08		3286 X	2936	-0-	-350	-0-	2936 2			N	-0-	-0-
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980												
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-	120
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-	120
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			N	-0-	120
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-	120
*08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	120
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT	120

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588												
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-	-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-	-0-
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-	-0-
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	-0-
*08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-	-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-			40
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-			40
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			40
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-			40
*08	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2	N	-0-			40
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			40

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632												
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749												
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	N	-0-			-0-
06	840 N	587	-0-	-253	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135												
04	3960 X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2	N	-0-			143
05	4402 X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2	N	-0-			143
06	4260 X	3886	-0-	-374	-0-	3886	2	N	-0-			143
07	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2	N	-0-			143
*08	3844 X	2447	-0-	-1397	-0-	2447	2	N	-0-			143
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			143

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206												
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			82
*11	0 W	1727	-0-	1727	1727	1727	2	N	-0-			82
*12	0 W	1257	-0-	1257	2984	1257	2	N	-0-			82
*01	0 W	1093	-0-	1093	4077	1093	2	N	-0-			82
*02	200 N	880	-0-	680	4757	880	2	N	-0-			82
*03	3100 N	935	-0-	-2165	2592	935	2	N	-0-			82
*04	3000 N	6350	-0-	3350	5942	6350	2	N	-0-			82
*05	3100 N	871	-0-	-2229	3713	871	2	N	-0-			82
*06	3000 N	836	-0-	-2164	1549	836	2	N	-0-			82
*07	2399 N	850	-0-	-1549	-0-	850	2	N	-0-			82
*08	775 X	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-			148
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			148

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657												
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
HANSFORD GAS UNIT 26			WELL #:		5	RRCID ->	233380	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7730 - 7738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
*08	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

CROOKS			WELL #:		3	RRCID ->	237690	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8127 - 8465		
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9			WELL #:		6	RRCID ->	237691	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7627 - 7635		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18			73
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10			83
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	541	2	10	9	N	9			92
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	N	11			103
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9			112
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			112

MATHEWS 2			WELL #:		3	RRCID ->	243103	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7651 - 7672		
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			142
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2089	2	17	9	N	15			157
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			157
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			157
*08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			157
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			157

HANSFORD GAS UNIT 26			WELL #:		6	RRCID ->	253472	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7805 - 7810		
04	14B2 EXT	279	-0-	279	2656	279	2			N	-0-			61
05	2874 X	218	-0-	-2656	-0-	218	2			N	-0-			61
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			61
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			61
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			61
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			61

HANSFORD GAS UNIT 29			WELL #:		4	RRCID ->	256367	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7448 - 7460		
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
*08	3410 X	2315	-0-	-1095	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

04	3000 N	1440	-0-	-1560	509	1440	2			N	-0-				35
05	1933 N	1424	-0-	-509	-0-	1418	2	6	9	N	5				40
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				40
07	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-				40
08	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-				40
09	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-				40

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

04	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	N	3				170
05	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	2678	2			N	-0-				170
06	2640 X	2634	-0-	-6	-0-	2632	2	2	9	N	2				172
07	2728 N	2683	-0-	-45	-0-	2683	2			N	-0-				172
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2698	2	2	9	N	2				174
*09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-				174

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
07	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-				-0-
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-				-0-
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				94
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2				96
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				96
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				96
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				96
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2				98

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12				151
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	310	1	1237	2	N	11				162
						12	9								
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	300	1	1167	2	N	-0-				162
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-				162
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	310	1	1193	2	N	-0-				162
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	300	1	1102	2	N	-0-	153	1		9

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701								
BLODGETT A			WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		2070 N	2012	-0-	-58	-0-	2008	2	4	9	N	4	62
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5	67
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	67
07		2077 N	1796	-0-	-281	-0-	1793	2	3	9	N	3	70
08		1984 N	1671	-0-	-313	-0-	1671	2			N	-0-	70
09		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-	70

ETTER			WELL #:		3	RRCID ->	160323	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8458 - 8465	

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

HUFF			WELL #:		2	RRCID ->	172536	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7749 - 8365	

04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3425	2	21	9	N	19	25
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3448	2	28	9	N	25	50
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3353	2	20	9	N	18	68
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	N	22	90
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3694	2	35	9	N	32	122
*09		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3374	2	20	9	N	18	140

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			280606										
AMARILLO AREA GU			WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7862	

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

SCHIFF-LAWRENCE GU			WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843	

04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	3	6	9	N	5	8
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-	8
06		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-	8
07		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583	3			N	-0-	8
08		1612 N	331	-0-	-1281	-0-	331	3			N	-0-	8
09		1410 N	350	-0-	-1060	-0-	350	3			N	-0-	8

FULLER PRODUCTION, INC.			288587										
MATHEWS, V.			WELL #:		3	RRCID ->	185652	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7723 - 7738	

04		1110 N	950	-0-	-160	-0-	950	3			N	-0-	83
05		1178 N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-	83
06		990 N	869	-0-	-121	-0-	869	3			N	-0-	83
07		992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-	83
08		961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-	83
09		870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-	83

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FURR, ROY ESTATE OF				291595								
MATHEWS				WELL #: 2	RRCID -> 034291	COMPL. DATE 09/17/1964	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 8380	- 8513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 1	RRCID -> 034727	COMPL. DATE 05/06/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8352	- 8480			
04		1770 N	434	-0-	-1336	-0-	434 2	N	-0-			20
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			20
06		990 N	317	-0-	-673	-0-	317 2	N	-0-			20
07		434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2	N	-0-			20
08		434 N	197	-0-	-237	-0-	197 2	N	-0-			20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

BRAINARD				WELL #: 3	RRCID -> 038597	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 8329	- 8408			
04		450 N	72	-0-	-378	-0-	72 2	N	-0-			52
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			52
06		150 N	18	-0-	-132	-0-	18 2	N	-0-			52
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			52
*08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52

H & L OPERATING CO., LLC				WELL #: 339787	RRCID -> 060429	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 6219	- 8091			
CAMPBELL UNIT				1 T								
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	140 1 98 9	N	89			245
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	140 1 74 9	N	67			312
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	140 1 89 9	N	81	191 1		202
07		1984 N	1755	-0-	-229	-0-	140 1 66 9	N	60			262
08		1922 N	1552	-0-	-370	-0-	140 1	N	-0-			262
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT			262

PORTER				WELL #: 1 A	RRCID -> 096150	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7693	- 7920			
04		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	10 1	N	-0-			116
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			116
06		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	10 1	N	-0-			116
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			116
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	10 1	N	-0-			116
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT			116

ENTREKIN				WELL #: 1026	RRCID -> 098952	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7285	- 7856			
04		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	10 1	N	-0-			82
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			82
06		1740 N	1640	-0-	-100	-0-	10 1	N	-0-			82
07		1767 N	1693	-0-	-74	-0-	10 1	N	-0-			82
08		1798 N	1685	-0-	-113	-0-	10 1	N	-0-			82
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT			82

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HY-TECH, INC.				421135						
SCHUBERT				WELL #: 3	RRCID -> 066641	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7310	- 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		19
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		19
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		19
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		19
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		19
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		19

JILPETCO, INC.				432469						
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194438	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 7531	- 7546	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101	
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2	N	-0-		77
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-		77
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2	N	-0-		77
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-		77
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		77
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-		77

MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 110122	COMPL. DATE 11/12/1983	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 6962	- 7510	
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-		190
05	2480 N	1375	-0-	-1105	-0-	1375 2	N	-0-		190
06	2400 N	1191	-0-	-1209	-0-	1191 2	N	-0-		190
07	2449 N	1338	-0-	-1111	-0-	1338 2	N	-0-		190
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		190
09	1200 N	886	-0-	-314	-0-	886 2	N	-0-		190

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH 31				WELL #: 2	RRCID -> 151268	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 8545	- 8571	
04	2610 X	462	-0-	-2148	-0-	462 2	N	-0-		126
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		126
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		126
07	589 X	42	-0-	-547	-0-	42 2	N	-0-		126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

COURSON RANCH 17				WELL #: 5	RRCID -> 152088	COMPL. DATE 11/28/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8718	- 8735	
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-		211
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		211
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	15		226
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		226
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		226
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		226

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 163			WELL #:		4D	RRCID ->	184348	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8690 - 8790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2700 X	1022	-0-	-1678	-0-	1016	2	6	9	N	5			141
05		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			141
06		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1			142
07		1705 X	1124	-0-	-581	-0-	1122	2	2	9	N	2			144
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.					500792										
BIRDWELL, G. O.			WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7852 - 7868		
04		2370 N	2297	-0-	-73	-0-	90	1	2207	2	N	-0-			-0-
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2256	2	N	-0-			-0-
06		2370 N	2342	-0-	-28	-0-	90	1	2252	2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	93	1	2139	2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	93	1	2124	2	N	-0-			-0-
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL			WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	7815 - 7875		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.					501545										
KENNEY GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8271 - 8289		
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
05		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
06		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
09		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.			WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8167 - 8178		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D.			WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7636 - 8202		
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
06		180 N	130	-0-	-50	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
07		186 N	145	-0-	-41	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHEPDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8097 - 8152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2		N	-0-		-0-	
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-	
06	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2		N	-0-		-0-	
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2		N	-0-		-0-	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	181	1	1240	2	N	-0-	-0-	
*09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1167	2	N	-0-	-0-	

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8262 - 8296	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEE-SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	069506	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7820 - 8083	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OCHILTREE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	077524	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8054 - 8072	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	166017	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7823 - 8588	
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	383	1	959	2	N	3	57	
						3	9						
05	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	397	1	979	2	N	8	65	
						9	9						
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	386	1	963	2	N	5	70	
						6	9						
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	402	1	987	2	N	9	79	
						10	9						
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	401	1	1013	2	N	28	107	
						31	9						
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	342	1	882	2	N	26	98 1 35	
						29	9						

BRAINARD -177-		WELL #:		1D	RRCID ->	168351	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8428 - 8452	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8					138
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					138
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					138
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					138
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					138
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					138

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

04	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	85	1	1008	2	N	-0-					48
05	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	89	1	1011	2	N	-0-					48
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	87	1	930	2	N	-0-					48
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	90	1	941	2	N	-0-					48
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	N	-0-					48
09	1020 N	865	-0-	-155	-0-	83	1	782	2	N	-0-					48

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

04	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	92	1	1125	2	N	-0-					48
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	94	1	1094	2	N	-0-					48
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	94	1	1038	2	N	-0-					48
07	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	97	1	1046	2	N	-0-					48
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	97	1	1066	2	N	-0-					48
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	97	1	982	2	N	-0-					48

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	-0-					28
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	-0-					28
06	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					28
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	-0-					28
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	31	1	1302	2	N	-0-					28
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	30	1	1181	2	N	-0-					28

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		2370 N	2191	-0-	-179	-0-	142	1	2049	2	N	97
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	134	1	1800	2	N	97
06		2190 N	1640	-0-	-550	-0-	124	1	1516	2	N	97
07		2263 N	1659	-0-	-604	-0-	128	1	1531	2	N	97
08		1922 N	1563	-0-	-359	-0-	120	1	1443	2	N	97
*09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	137	1	1566	2	N	97

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596												
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	32
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	2014	2	N	32
06		1890 N	1875	-0-	-15	-0-	30	1	1845	2	N	32
07		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	31	1	1902	2	N	32
08		2046 N	1791	-0-	-255	-0-	31	1	1760	2	N	32
09		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1671	2	N	32

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920												
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	N	55
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	55
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	N	55
07		930 N	867	-0-	-63	-0-	81	1	786	2	N	55
08		899 N	860	-0-	-39	-0-	79	1	781	2	N	55
09		870 N	740	-0-	-130	-0-	75	1	665	2	N	55

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583												
04		3570 X	3421	-0-	-149	-0-	30	1	3391	2	N	3
05		3689 X	3353	-0-	-336	-0-	31	1	3322	2	N	3
06		3570 X	3160	-0-	-410	-0-	30	1	3130	2	N	3
07		3534 X	3251	-0-	-283	-0-	31	1	3220	2	N	3
08		3534 X	3101	-0-	-433	-0-	31	1	3070	2	N	3
09		3420 X	3014	-0-	-406	-0-	30	1	2984	2	N	3

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	30 1	3173 2	N	32		160
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	35 9	3236 2	N	-0-		160
06	3390 X	3021	-0-	-369	-0-	31 1	2949 2	N	38		198
07	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	42 9	3238 2	N	-0-		198
08	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	31 1	3197 2	N	34	122 1	110
*09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	37 9	3329 2	N	-0-		110
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773		
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	30 1	1081 2	N	-0-		123
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31 1	1164 2	N	-0-		123
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	30 1	1063 2	N	-0-		123
07	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	31 1	1095 2	N	-0-		123
08	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	31 1	1067 2	N	-0-		123
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	30 1	988 2	N	-0-		123
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516		
04	900 N	840	-0-	-60	-0-	30 1	810 2	N	-0-		142
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	31 1	759 2	N	-0-		142
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30 1	772 2	N	-0-		142
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	31 1	796 2	N	-0-		142
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	31 1	707 2	N	-0-		142
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	30 1	755 2	N	-0-		142
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464		
04	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	30 1	1762 2	N	15		55
05	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	17 9	1726 2	N	-0-		55
06	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	31 1	1602 2	N	12		67
07	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	30 1	1770 2	N	-0-		67
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	31 1	2138 2	N	10		77
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	11 9	2208 2	N	11		88
						12 9					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	646	-0-	-344	-0-	30	1	607	2	N	8		103
05	961 N	828	-0-	-133	-0-	31	1	797	2	N	-0-		103
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	N	10		113
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	11	9						
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-		113
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	31	1	972	2	N	7		120
						8	9						
						30	1	1005	2	N	3		123
						3	9						

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422				
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	22		165
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	24	9						
06	2580 N	2313	-0-	-267	-0-	31	1	2402	2	N	-0-		165
07	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	30	1	2255	2	N	25		190
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	28	9						
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	-0-		190
						31	1	2361	2	N	29	190 1	29
						32	9						
						30	1	2295	2	N	1		30
						1	9						

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446				
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	11		88
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	12	9						
06	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	31	1	1753	2	N	-0-		88
07	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	29	1	1641	2	N	9		97
08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	10	9						
09	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	31	1	1692	2	N	-0-		97
						31	1	1681	2	N	5		102
						6	9						
						30	1	1624	2	N	6		108
						7	9						

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416				
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2226	2	N	8		65
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	9	9						
06	2160 N	2011	-0-	-149	-0-	31	1	2162	2	N	-0-		65
07	2356 N	2152	-0-	-204	-0-	30	1	1981	2	N	-0-		65
08	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	31	1	2121	2	N	-0-		65
*09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2112	2	N	-0-		65
						30	1	2075	2	N	-0-		65

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201				
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	30	1	2003	2	N	-0-		65
05	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	31	1	2031	2	N	-0-		65
06	2040 N	1942	-0-	-98	-0-	30	1	1912	2	N	-0-		65
07	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	31	1	2041	2	N	-0-		65
08	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	31	1	2021	2	N	-0-		65
*09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	-0-		65

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560																
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		30	1	1696	2	N	-0-			48
05		1705 N	1645	-0-	-60	-0-		31	1	1614	2	N	-0-			48
06		1740 N	1624	-0-	-116	-0-		30	1	1594	2	N	-0-			48
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-		31	1	1746	2	N	-0-			48
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		31	1	1829	2	N	-0-			48
*09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		30	1	1615	2	N	17			65
								19	9							

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500																
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		30	1	3679	2	N	22			80
								24	9							
05		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		31	1	3609	2	N	-0-			80
06		3630 X	3457	-0-	-173	-0-		30	1	3391	2	N	33			113
								36	9							
07		3844 X	3656	-0-	-188	-0-		31	1	3625	2	N	-0-			113
08		3844 X	3529	-0-	-315	-0-		31	1	3481	2	N	15			128
								17	9							
09		3720 X	3489	-0-	-231	-0-		30	1	3444	2	N	14			142
								15	9							

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554																
04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		30	1	3452	2	N	20			123
								22	9							
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		31	1	3359	2	N	-0-			123
06		3450 X	3110	-0-	-340	-0-		30	1	3045	2	N	32			155
								35	9							
07		3627 X	3282	-0-	-345	-0-		31	1	3251	2	N	-0-			155
08		3627 X	3201	-0-	-426	-0-		31	1	3151	2	N	17			172
								19	9							
09		3510 X	3190	-0-	-320	-0-		30	1	3140	2	N	18			190
								20	9							

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620																
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		30	1	1612	2	N	5			200
								6	9							
05		1612 N	1583	-0-	-29	-0-		31	1	1552	2	N	-0-			200
06		1650 N	1501	-0-	-149	-0-		29	1	1452	2	N	18			218
								20	9							
07		1705 N	1579	-0-	-126	-0-		31	1	1541	2	N	6	190	1	34
								7	9							
08		1581 N	1421	-0-	-160	-0-		26	1	1395	2	N	-0-			34
09		1500 N	1498	-0-	-2	-0-		30	1	1468	2	N	-0-			34

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COURSON "B9"										WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798	
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1738	2	N	12					75	
						13	9										
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					75	
06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	29	1	1541	2	N	7					82	
						8	9										
07	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	31	1	1646	2	N	1					83	
						1	9										
08	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	30	1	1623	2	N	-0-					83	
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	2	N	-0-					83	
MARTIN "21"										WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
O. H. M. OPERATING										617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660	
KIFF WHITE										WELL #: 6							
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-	
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-	
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-	
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-	
PALEO, INC.										635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791	
HUTCHISON										WELL #: 1							
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					15	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					15	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC										684554		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071	
JONES, T. E.										WELL #: 2							
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2520 N	2469	-0-	-51	-0-	244	1	2225	2	N	-0-			2
05	2666 N	1895	-0-	-771	-0-	187	1	1708	2	N	-0-			2
06	2790 N	2117	-0-	-673	-0-	209	1	1908	2	N	-0-			2
07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	275	1	2508	2	N	-0-			2
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	190	1	1730	2	N	-0-			2
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			2

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294														
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	123	1	1123	2	N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	123	1	1124	2	N	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	121	1	1102	2	N	-0-			-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160														
04	840 N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-			-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-			-0-
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194														
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-			14
05	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-			14
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			14
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			14
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			14
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			14

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034														
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	270	1	2459	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2618	-0-	-79	-0-	259	1	2359	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	236	1	2148	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2657	-0-	-164	-0-	263	1	2394	2	N	-0-			-0-
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	259	1	2360	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541														
04	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-			6
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			Y	-0-			6
06	1170 N	977	-0-	-193	-0-	977	2			Y	-0-			6
07	1178 N	969	-0-	-209	-0-	969	2			Y	-0-			6
08	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081	2			Y	-0-			6
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			6

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	3000 N	448	-0-	-2552	2165	222 1	222 2	Y	4	1 1		57
05	3100 N	2381	-0-	-719	1446	235 1	2146 2	Y	-0-	52 1		5
06	3000 N	2339	-0-	-661	785	231 1	2108 2	Y	-0-			5
07	3100 N	2334	-0-	-766	19	231 1	2103 2	Y	-0-			5
08	2428 N	2409	-0-	-19	-0-	237 1	2165 2	Y	6			11
						7 9						
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199												
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	121 1	1105 2	N	-0-			1
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	98 1	893 2	N	-0-			1
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	101 1	924 2	N	-0-			1
07	1271 N	910	-0-	-361	-0-	89 1	814 2	N	6			7
						7 9						
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	102 1	929 2	N	1			8
						1 9						
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			8

LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555												
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
SABRE OPERATING, INC.				742261								
ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7634 - 7852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	247 1	6289 2	N	6			27
05	5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	185 1	4531 2	N	-0-			27
06	5760 X	4189	-0-	-1571	-0-	186 1	4003 2	N	-0-			27
07	6417 X	4740	-0-	-1677	-0-	118 1	4622 2	N	-0-			27
08	6417 X	4015	-0-	-2402	-0-	118 1	3897 2	N	-0-			27
09	6210 X	3214	-0-	-2996	-0-	158 1	3056 2	N	-0-			27

LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 - 7666
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	64 1	1637 2	N	-0-			-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	68 1	1667 2	N	-0-			-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	116 1	2485 2	N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	51 1	1984 2	N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	51 1	1675 2	N	-0-			-0-
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 2	N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004 - 7014
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7660
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCS NEWTON OIL LLC		WELL #:		1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 - 8078
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	1 1	158 2	N	-0-			17
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	1 1	184 2	N	-0-			17
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1 1	416 2	N	-0-			17
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 1	292 2	N	-0-			17
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 2	N	-0-			17
09	420 N	232	-0-	-188	-0-	1 1	231 2	N	-0-			17

HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	432	-0-	-168	-0-	1 1	431 2	N	N	-0-			-0-
05		558 N	223	-0-	-335	-0-	1 1	222 2	N	N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	2 1	628 2	N	N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	1 1	497 2	N	N	-0-			-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	1 1	488 2	N	N	-0-			-0-
09		630 N	426	-0-	-204	-0-	1 1	425 2	N	N	-0-			-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058					
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 1	647 2	N	N	-0-			-0-
05		589 N	235	-0-	-354	-0-	1 1	234 2	N	N	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	2 1	727 2	N	N	-0-			-0-
07		682 N	581	-0-	-101	-0-	1 1	580 2	N	N	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	1 1	542 2	N	N	-0-			-0-
09		720 N	702	-0-	-18	-0-	2 1	700 2	N	N	-0-			-0-

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936					
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 1	640 2	N	N	-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	2 1	636 2	N	N	-0-			-0-
06		600 N	327	-0-	-273	-0-	1 1	326 2	N	N	-0-			-0-
07		651 N	646	-0-	-5	-0-	1 1	645 2	N	N	-0-			-0-
08		651 N	648	-0-	-3	-0-	1 1	647 2	N	N	-0-			-0-
*09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	1 1	646 2	N	N	-0-			-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007					
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	1 1	681 2	N	N	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	2 1	687 2	N	N	-0-			-0-
06		630 N	340	-0-	-290	-0-	1 1	339 2	N	N	-0-			-0-
07		713 N	660	-0-	-53	-0-	1 1	659 2	N	N	-0-			-0-
08		682 N	679	-0-	-3	-0-	1 1	678 2	N	N	-0-			-0-
*09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	1 1	664 2	N	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BRAINARD -B-		825420		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550			
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	N	-0-			73
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	N	-0-			73
06		750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2		N	N	-0-			73
07		899 N	259	-0-	-640	-0-	259 2		N	N	-0-			73
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	N	-0-			73
*09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	N	-0-			73

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602					
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	N	-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	N	-0-			-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	N	-0-			-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	N	-0-			-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	N	-0-			-0-
09		1350 N	440	-0-	-910	-0-	440 2		N	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2	N	-0-		-0-

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838												
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2	N	-0-		-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		-0-
06		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	N	-0-		-0-
07		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-		-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422												
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	130	1	1699	2	N	-0-
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	130	1	1681	2	N	-0-
06		1770 N	1591	-0-	-179	-0-	130	1	1461	2	N	-0-
07		1891 N	1467	-0-	-424	-0-	117	1	1350	2	N	-0-
08		1798 N	1427	-0-	-371	-0-	130	1	1297	2	N	-0-
09		1590 N	1340	-0-	-250	-0-	130	1	1210	2	N	-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263												
04		1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
06		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-
08		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2	N	-0-		-0-
*09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-		-0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187955 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8306												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

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

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470														
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			77
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			77
06		2520 X	2344	-0-	-176	-0-	2344	2		N	-0-			77
07		2604 X	2570	-0-	-34	-0-	2570	2		N	-0-			77
08		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			77
*09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			77

MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 214683 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7660														
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566														
04		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2		N	-0-			39
05		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2		N	-0-			39
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			39
07		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2		N	-0-			39
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			39
09		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2		N	-0-			39

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556														
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	45	1	4220	2	N	-0-		27
05		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	47	1	4034	2	N	-0-		27
06		4350 X	3773	-0-	-577	-0-	45	1	3728	2	N	-0-		27
07		4495 X	3862	-0-	-633	-0-	47	1	3815	2	N	-0-		27
08		4495 X	4073	-0-	-422	-0-	47	1	4026	2	N	-0-		27
09		4260 X	4066	-0-	-194	-0-	45	1	4021	2	N	-0-		27

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800								
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		630 N	504	-0-	-126	-0-	504 2		N	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
06		690 N	506	-0-	-184	-0-	506 2		N	-0-		-0-
07		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		N	-0-		-0-
08		713 N	492	-0-	-221	-0-	492 2		N	-0-		-0-
*09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975								
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	032579	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7322 - 7856	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		76
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		76
06		330 N	112	-0-	-218	-0-	112 2		N	-0-		76
07		372 N	257	-0-	-115	-0-	257 2		N	-0-		76
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		76
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC				942747								
LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022	
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		10
05		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 2		N	-0-		10
06		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2		N	-0-		10
07		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181 2		N	-0-		10
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		10
09		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102 2		N	-0-		10

XTO ENERGY INC.				945936								
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708	
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-		43
05		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-		43
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-		43
07		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3931 2	1 9	N	1		44
08		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2		N	-0-		44
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		44

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779	
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		2
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		2
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		2
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		2

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		694 N	694	-0-	-0-	694	2			N	-0-					59
05		682 N	635	-0-	-47	635	2			N	-0-					59
06		540 N	397	-0-	-143	397	2			N	-0-					59
07		713 N	-0-	-0-	-713					N	-0-					59
08		620 N	-0-	-0-	-620					N	-0-					59
09		390 N	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT					59

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321								
04		840 N	398	-0-	-442	2	1	395	2	N	1					125
						1	9									
05		872 N	872	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-	107	1			18
06		870 N	346	-0-	-524	2	1	344	2	N	-0-					18
07		720 N	720	-0-	-0-	2	1	710	2	N	7					25
						8	9									
08		718 N	718	-0-	-0-	2	1	713	2	N	3					28
						3	9									
09		360 N	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT					28

OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 028389		COMPL. DATE 11/08/1954		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676								
04		73 N	73	-0-	-0-	73	2			N	-0-					19
05		416 N	416	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					23
06		321 N	321	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
07		350 N	350	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					24
08		403 N	233	-0-	-170	232	2	1	9	N	1					25
09		330 N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT					25

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776								
04		1200 N	1162	-0-	-38	1162	2			N	-0-					-0-
05		1116 N	1050	-0-	-66	1050	2			N	-0-					-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07		1209 N	1089	-0-	-120	1089	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	1002	-0-	-52	1002	2			N	-0-					-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690								
04		923 N	923	-0-	-0-	923	3			N	-0-					23
05		1018 N	1018	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					23
06		984 N	984	-0-	-0-	984	3			N	-0-					23
07		961 N	915	-0-	-46	915	3			N	-0-					23
08		1023 N	1008	-0-	-15	1008	3			N	-0-					23
09		990 N	NO RPT	-0-	-990					N	NO RPT					23

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702								
04		493 N	493	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1	54	1			14
05		341 N	273	-0-	-68	273	3			N	-0-					14
06		521 N	521	-0-	-0-	521	3			N	-0-					14
07		496 N	477	-0-	-19	477	3			N	-0-					14
08		381 N	381	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
09		510 N	NO RPT	-0-	-510					N	NO RPT					14

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
MATHews 90			WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7494 - 7512				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		450 N	274	-0-	-176	-0-	274	3			N	-0-			22
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6			28
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			28
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			28
08		713 N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-			28
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			28

HANSFORD GAS UNIT 21			WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7270 - 7794				
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			11
*01		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	1618	3	1	9	N	1			12
*02		1568 N	1055	-0-	-513	-0-	1055	3			N	-0-			12
*03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			12
*04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			12
*05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-			12
*06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			12
*07		1674 N	1188	-0-	-486	-0-	1188	3			N	-0-			12
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			12
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			12

HANSFORD GAS UNIT 17			WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7890 - 7900				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROOKS, H. H.			WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8108 - 8210				
04		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			N	-0-			9
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			9
06		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1878	3	1	9	N	1			10
07		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			N	-0-			10
08		1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3			N	-0-			10
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			10

HANSFORD G U 18			WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7770 - 7804				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29			WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6922 - 7388				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)										38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION										027200									
COLLARD, STEELE -F-										WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 7500 - 7509	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
CATES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7124 - 7411	
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			64				
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			64				
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			64				
07		682 N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-	64	5	-0-				
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-				
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-				

RILEY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7480 - 7496	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

LIPS RANCH /B/ UNIT 5										WELL #: 50		RRCID -> 158484		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8510 - 8530	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WILMETH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 178788		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7416 - 7429	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.										144535									
SPARKS										WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7156 - 7182	
04		750 N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-			-0-				
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-				
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-				
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-				
*08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-				
09		990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-			-0-				

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	270	1	1942	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2118	-0-	-145	-0-	279	1	1839	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	270	1	1702	2	Y	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	279	1	1582	2	Y	-0-			-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1598	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	270	-0-	-1530	-0-	270	1			Y	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358														
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294			
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	35	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	35	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	35	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	35	
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	35	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	35	

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885			
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	38	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-	38	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-	38	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	38	
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	38	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	38	

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196			
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	50	
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-	50	
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	50	
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-	50	
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-	50	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	50	

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327			
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	133	
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2	N	-0-	133	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	133	
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	133	
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	133	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	133	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685													
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2069	2	33 9	N	30		118
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3 9	N	3		121
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8 9	N	7		128
07	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	1743	2		N	-0-		128
08	2139	N	1506	-0-	-633	-0-	1506	2		N	-0-		128
09	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	896	2		N	-0-		128

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768													
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1661	2		N	-0-		12
05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2		N	-0-		12
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2		N	-0-		12
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2		N	-0-		12
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		12
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		12

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600													
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464													
04	810	N	583	-0-	-227	-0-	10	1	573 2	N	-0-		35
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535 2	N	-0-		35
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625 2	N	-0-		35
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	10	1	528 2	N	-0-		35
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	10	1	440 2	N	-0-		35
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987													
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2		N	-0-		259
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2		N	-0-		259
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2		N	-0-		259
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2		N	-0-		259
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2		N	-0-		259
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-		259

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560														
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			62
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			62
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			62
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			62
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			62
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			62

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792														
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546														
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
*08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545														
O D C WELL #: 1037 T RRCID -> 030460 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7511 - 7519														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEE-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 069505 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7820 - 7830														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826														
04		660 N	641	-0-	-19	-0-	241	1	400	2	N	-0-		-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	249	1	441	2	N	-0-		-0-
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	241	1	414	2	N	-0-		-0-
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	249	1	391	2	N	-0-		-0-
08		682 N	594	-0-	-88	-0-	249	1	345	2	N	-0-		-0-
09		660 N	241	-0-	-419	-0-	241	1			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) LINN OPERATING, INC. COOPER		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
HANSFORD (MORROW, MIDDLE) LINN OPERATING, INC. COOPER		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD								
		WELL #: 3		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7227 - 7248					
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-	
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-	
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-	
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-	
09	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-	
HART				WELL #: 2		RRCID -> 201107			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6847 - 6856		
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	543	1	1257	2	N	-0-					132	
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	561	1	1165	2	N	-0-					132	
06	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	543	1	1136	2	N	-0-					132	
07	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	561	1	927	2	N	-0-					132	
08	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	561	1	938	2	N	23					155	
						25 9											
09	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	543	1	972	2	N	-0-					155	
MEWBOURNE OIL COMPANY SCHIFF "6"				WELL #: 1		RRCID -> 173521			COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 8152			PERF. 7622 - 7636		
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-					90	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	5					95	
						6 9											
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	46	1	263	2	N	-0-					95	
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					95	
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	52	1	346	2	N	-0-					95	
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	2	N	-0-					95	
CROOKS "118"				WELL #: 1		RRCID -> 175741			COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7174 - 7198		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MATHEWS "115"				WELL #: 1		RRCID -> 182395			COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7340 - 7360		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MATHEWS "116"				WELL #: 2		RRCID -> 187615			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7430 - 7450		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
COMSTAR WELL #: 1 RRCID -> 194964 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

SAVAGE, DON C. 748943												
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878												
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1		N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	1		N	-0-		-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115												
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199												
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		21
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		21
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-		21
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		21
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580												
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811												
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	N	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-	-0-
07	496 N	194	-0-	-302	-0-	1	1	193	2	N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-	-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	N	-0-	-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750												
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-	-0-
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	1	1	140	2	N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	2	N	-0-	-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	-0-	-0-
09	300 N	151	-0-	-149	-0-	1	1	150	2	N	-0-	-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720												
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	1	1	106	2	N	5	65
						6	9					
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	1	1	123	2	N	10	75
						11	9					
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	10	85
						11	9					
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	13	98
						14	9					
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	15	113
						17	9					
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	1	1	167	2	N	9	122
						10	9					

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187953 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7950 - 7970													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975													
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	36	-0-	36	87	36	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	53	-0-	53	140	53	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452													
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519													
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			15
05	3100 N	5602	-0-	2502	2502	5602	3		N	-0-			15
06	2640 N	138	-0-	-2502	-0-	138	3		N	-0-			15
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			15
08	2573 X	210	-0-	-2363	-0-	210	3		N	-0-			15
09	2490 X	191	-0-	-2299	-0-	191	3		N	-0-			15

XTO ENERGY INC. 945936													
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121													
04	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2		N	-0-			13
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			13
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2		N	-0-			13
07	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2		N	-0-			13
08	992 N	740	-0-	-252	-0-	740	2		N	-0-			13
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			13

ZENERGY, INC. 950615													
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309													
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			47
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			47
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			47
*07	2511 N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2		N	-0-	47	7	-0-
*08	2573 N	1528	-0-	-1045	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	954	-0-	-1386	-0-	954	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001												

APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			116
05	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2	N	-0-			116
06	960 N	805	-0-	-155	-0-	805	2	N	-0-			116
07	992 N	718	-0-	-274	-0-	718	2	N	-0-			116
08	899 N	748	-0-	-151	-0-	748	2	N	-0-			116
09	810 N	344	-0-	-466	-0-	344	2	N	-0-			116

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			105
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-			105
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			105
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			105
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-			105
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			105

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			125
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			125
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			125
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			125
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2	N	-0-			125
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2	N	-0-			125

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

04	1800 N	69	-0-	-1731	-0-	1	1	68	2	N	-0-	112
05	744 N	21	-0-	-723	-0-	1	1	20	2	N	-0-	112
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	112
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-	112
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-	112
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-	112

LA MASTER-BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013												

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ATHENA ENERGY, INC.			036051										
HOLMES			WELL #: 1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-				38
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-				38
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-				38
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				38

BRUNSTETTER			WELL #: 1	RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705	PERF. 7938 - 7948			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	510			N	-0-				107
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	510			N	-0-				107
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	510			N	-0-				107
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT				107
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT				107
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT				107

COLLARD SCHNELL GU			WELL #: 1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6284 - 7492			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

B AND G PRODUCTION, INC.			039870										
SCHUBERT			WELL #: 2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7615 - 7625			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HILL			WELL #: 1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090			
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-				40
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-				40
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-				40
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-				40
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-				40
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-				40

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
WAMBLE, R. E. -F-			WELL #: 1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286			
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-				29
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-				29
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-				29
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-	29	5		-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-				-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 022854	COMPL. DATE 05/27/1962	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 7712	- 7740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	2197	-0-	-473	-0-	122 1	2073 3	N	-0-			63
05	2635 X	1757	-0-	-878	-0-	106 1	1649 3	N	-0-			63
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	143 1	2097 3	N	-0-			63
07	2263 X	2240	-0-	-23	-0-	153 1	2086 3	N	-0-	63 5		-0-
08	3379 X	966	-0-	-2413	-0-	56 1	908 3	N	-0-			-0-
09	2250 X	1234	-0-	-1016	-0-	166 1	1066 3	N	-0-			-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 5		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238			
04	2160 N	1074	-0-	-1086	-0-	206 1	868 3	N	-0-			12
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	302 1	2241 3	N	3			15
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	216 1	1529 3	N	17			32
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	224 1	1557 3	N	8			40
08	2635 N	1662	-0-	-973	-0-	250 1	1412 3	N	-0-			40
*09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	280 1	2165 3	N	-0-			40

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093			
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			139
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			139
*12	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620 3		N	-0-			139
*01	1705 N	8	-0-	-1697	-0-	8 3		N	-0-			139
*02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			139
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-			139
*04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	114 1	1290 3	N	-0-			139
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	103 1	1813 3	N	-0-			139
*06	1710 N	1519	-0-	-191	-0-	99 1	1419 3	N	-0-			139
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	122 1	1881 3	N	-0-	58 5		81
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	155 1	1931 3	N	-0-			81
*09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	186 1	2606 3	N	20			101

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
MATHEWS, L. W.										WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	3	2	9	N	2					153
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	3	11	9	N	10					163
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5	161	1			7
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					7
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					7
*09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					7

MATHEWS, L. W.										WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144	
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY GU										WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174	
04		660 N	606	-0-	-54	-0-	28	1	576	3	N	-0-					30
							2	4									
05		589 N	581	-0-	-8	-0-	27	1	552	3	N	-0-					30
							2	4									
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	N	-0-					30
							1	4									
07		620 N	564	-0-	-56	-0-	18	1	532	3	N	12					42
							1	4		13	9						
08		682 N	542	-0-	-140	-0-	22	1	518	3	N	-0-					42
							2	4									
09		630 N	505	-0-	-125	-0-	19	1	484	3	N	-0-					42
							2	4									

BUZZARD										WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE, J. I. -E-										WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123	
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					61
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					61
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					61
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	2	5			59
08		434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					59
09		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					59

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*10		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-			20
*11		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-			20
*12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-			20
*01		341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-			20
*02		336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-			20
*03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			20
*04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	N	-0-			20
							2	4							
*05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	341	3	N	-0-			20
							3	4							
*06		330 N	312	-0-	-18	-0-	5	1	306	3	N	-0-			20
							1	4							
*07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	N	-0-	20	5	-0-
							1	4							
*08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	N	-0-			-0-
							2	4							

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A															
*10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			200
*11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			200
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			200
*01		465 N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-			200
*02		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			200
*03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
*04		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-			200
*05		465 N	2	-0-	-463	-0-	2	4			N	-0-			200
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	173	1	30
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182															
*10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	3	14	9	N	13			13
*11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			13
*12		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	1240	3	23	9	N	21			34
*01		3100 N	11039	-0-	7939	-0-	7939	11039	3		N	-0-			34
*02		2800 N	962	-0-	-1838	-0-	6101	962	3		N	-0-			34
*03		3100 N	1251	-0-	-1849	-0-	4252	1251	3		N	-0-			34
*04		5571 X	1319	-0-	-4252	-0-	1319	3			N	-0-			34
*05		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	4	N	-0-			34
*06		900 X	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-			34
*07		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	N	6			40
*08		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			40
*09		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			40

MALLET, R. C. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043673 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7618 - 8097															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	127 1	1523 3	N	-0-		80
						2 4					
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	138 1	1202 3	N	-0-		80
						2 4					
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		80
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-	14 5	66
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		66
*09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	72 1	1207 3	N	-0-		66
						2 4					

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054			
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		128
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		128
*12	806 N	281	-0-	-525	-0-	281 3		N	-0-		128
*01	310 N	8	-0-	-302	-0-	8 3		N	-0-		128
*02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248 3		N	-0-		128
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		128
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	286 3	N	-0-		128
						2 4					
*05	279 N	273	-0-	-6	-0-	9 1	261 3	N	-0-		128
						3 4					
*06	300 N	259	-0-	-41	-0-	9 1	249 3	N	-0-		128
						1 4					
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8 1	281 3	N	-0-	7 5	121
						1 4					
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	308 3	N	-0-		121
						2 4					
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9 1	350 3	N	-0-		121
						2 4					

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			20
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4 9	N	4			24
*12	682 N	595	-0-	-87	-0-	594	3	1 9	N	1			25
*01	620 N	8	-0-	-612	-0-	8	3		N	-0-			25
*02	588 N	502	-0-	-86	-0-	502	3		N	-0-			25
*03	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3		N	-0-			25
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	643 3	N	-0-			25
						2	4						
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	650 3	N	-0-			25
						3	4						
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	522 3	N	-0-			25
						1	4						
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	10	1	607 3	N	-0-	25 5		-0-
						1	4						
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	655 3	N	-0-			-0-
						2	4						
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	11	1	739 3	N	-0-			-0-
						2	4						

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

*10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3		N	-0-			121
*11	1050 N	937	-0-	-113	-0-	937	3		N	-0-			121
*12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	3		N	-0-			121
*01	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	3		N	-0-			121
*02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3		N	-0-			121
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			121
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			121
*05	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3		N	-0-			121
*06	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	3		N	-0-			121
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	958	3	14 9	N	13			134
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			134
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			134

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	123 1	2243 3	N	-0-			128
						2 4						
*11	1560 N	46	-0-	-1514	-0-	46 3		N	-0-			128
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			128
*01	T. A.	8	-0-	8	8	8 3		N	-0-			128
*02	T. A.	1257	-0-	1257	1265	1257 3		N	-0-			128
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1265			N	20			148
*04	T. A.	35	-0-	35	1300	33 1	2 4	N	-0-			148
*05	2204 X	904	-0-	-1300	-0-	40 1	862 3	N	-0-			148
						2 4						
*06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	13 1	325 3	N	-0-			148
						1 4						
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	355 3	N	-0-	5 5		143
						1 4						
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	30 1	778 3	N	-0-			143
						2 4						
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	25 1	767 3	N	-0-			143
						2 4						

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

*10	3503 X	1569	-0-	-1934	-0-	1569 3		N	-0-			237
*11	3390 X	1370	-0-	-2020	-0-	1370 3		N	-0-			237
*12	3503 X	1284	-0-	-2219	-0-	1275 3	9 9	N	8	104 1		141
*01	4123 X	8	-0-	-4115	-0-	8 3		N	-0-			141
*02	3724 X	726	-0-	-2998	-0-	726 3		N	-0-			141
*03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 3		N	-0-			141
*04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	242 1	4976 3	N	-0-			141
						2 4						
*05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	289 1	5970 3	N	-0-			141
						3 4						
*06	3990 X	2861	-0-	-1129	-0-	135 1	2725 3	N	-0-			141
						1 4						
*07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	20			161
*08	4123 X	1458	-0-	-2665	-0-	61 1	1239 3	N	141	161 5		141
						3 4	155 9					
*09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	303 1	6859 3	N	-0-			141
						2 4						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			20
*11		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-			20
*12		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		N	-0-			20
*01		341 N	8	-0-	-333	-0-	8 3		N	-0-			20
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			20
*03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-			20
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	10 1	438 3	N	-0-			20
							2 4						
*05		465 N	435	-0-	-30	-0-	8 1	424 3	N	-0-			20
							3 4						
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	319 3	N	-0-			20
							1 4						
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	5 1	340 3	N	-0-			20
							1 4						
*08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	6 1	362 3	N	-0-			20
							2 4						
*09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 1	382 3	N	-0-			20
							2 4						

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634					
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	76 1	959 3	N	-0-			22
							2 4						
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	74 1	952 3	N	-0-			22
							2 4						
06		1050 N	993	-0-	-57	-0-	69 1	923 3	N	-0-			22
							1 4						
07		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	67 1	932 3	N	-0-	22 5		-0-
							1 4						
08		1023 N	995	-0-	-28	-0-	71 1	922 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		990 N	960	-0-	-30	-0-	71 1	887 3	N	-0-			-0-
							2 4						

BECK RESOURCES INCORPORATED		061100		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621					
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-

CATOR, D.A.		140250		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044					
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 1		N	-0-			1
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 1		N	-0-			1
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 1		N	-0-			1
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 1		N	-0-			1
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 1		N	-0-			1
09		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2 9	N	2		107
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		107
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		107
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2		N	-0-		107
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2		N	-0-		107
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	196 2		N	-0-		107

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3841 2	15 9	N	14		172
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-		172
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-		172
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		172
*08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-	149 1	23
*09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3921 2	18 9	N	16		39

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		237
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		237
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-		237
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-		237
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		237
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2		N	-0-		237

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2		N	-0-		52
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		52
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		52
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-		52
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-		52
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-		52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	5 1	134 2	N	-0-	16	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	N	-0-	16	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 1	193 2	N	-0-	16	
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-	16	
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-	16	
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2		N	-0-	16	

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC		153466									
FEE		WELL #: 1 D		RRCID -> 108096		COMPL. DATE 05/00/1963		TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455									
HOLT, COY		WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043			
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	294	
05	434 N	176	-0-	-258	-0-	176 2		N	-0-	294	
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	294	
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2		N	-0-	294	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	294	
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	294	

HOLT, COY		WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067			
04	720 N	198	-0-	-522	-0-	198 2		N	-0-	994	
05	651 N	502	-0-	-149	-0-	502 2		N	-0-	994	
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2		N	-0-	994	
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	994	
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	994	
09	660 N	424	-0-	-236	-0-	424 2		N	-0-	994	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CARMODY		WELL #: 2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170			
04	1531 N	404	-0-	-1127	-0-	404 3		Y	-0-	-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	-0-	
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	129 3		Y	-0-	-0-	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-	-0-	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-	-0-	
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-	-0-	

CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567			
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1182 3		N	-0-	122	
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-	122	
06	3000 N	3071	-0-	71	71	3071 3		N	-0-	122	
07	2969 N	2898	-0-	-71	-0-	2898 3		N	-0-	122	
08	3100 N	3159	-0-	59	59	3159 3		N	-0-	122	
*09	3074 X	3015	-0-	-59	-0-	3015 3		N	-0-	122	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7353 - 7369			
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		45	
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-		45	
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		45	
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		45	
08	1581 N	1158	-0-	-423	-0-	1158 3	N	-0-		45	
09	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1014 3	N	-0-		45	

MEEK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574	
04	2932 N	1999	-0-	-933	-0-	1999 3	N	-0-		32	
05	2108 N	1716	-0-	-392	-0-	1716 3	N	-0-		32	
06	2670 X	1709	-0-	-961	-0-	1709 3	N	-0-		32	
07	2759 X	2275	-0-	-484	-0-	2275 3	N	-0-		32	
08	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	2192 3	N	-0-		32	
*09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	1	1	33	

SANDERS -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		49	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		49	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		49	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		49	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		49	
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		49	

SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431	
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	271 3	N	-0-		19	
05	620 N	249	-0-	-371	-0-	249 3	N	-0-		19	
06	450 N	276	-0-	-174	-0-	276 3	N	-0-		19	
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		19	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		19	
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		19	

STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560	
04	2942 N	2883	-0-	-59	-0-	2883 3	N	-0-		33	
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3	N	-0-		33	
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		33	
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3	N	-0-		33	
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-		33	
*09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		33	

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7582 - 7612	
04	3000 N	5103	-0-	2103	4674	5103 3	N	-0-		12	
05	3100 N	4668	-0-	1568	6242	4668 3	N	-0-		12	
06	10705 X	4463	-0-	-6242	-0-	4343 3	N	109	105 1	16	
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 3	N	-0-		16	
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3	N	-0-		16	
*09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-		16	

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8006 - 8074	
04	2900 N	1683	-0-	-1217	3963	1683 3	N	-0-		104	
05	3100 N	1912	-0-	-1188	2775	1912 3	N	-0-		104	
06	3000 N	1814	-0-	-1186	1589	1814 3	N	-0-		104	
07	3100 N	1880	-0-	-1220	369	1880 3	N	-0-		104	
08	2235 N	1866	-0-	-369	-0-	1866 3	N	-0-		104	
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-		104	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY SANDERS -B-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6870 - 6904								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12982 X	3436	-0-	-9546	-0-	3436	3			N	-0-					107
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					107
06	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3			N	-0-					107
07	3565 X	2813	-0-	-752	-0-	2813	3			N	-0-					107
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					107
*09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					107

GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7340 - 7350						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					134
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					134

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 7492						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7780 - 7802						
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	60	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1182	-0-	-709	-0-	62	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	60	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1274	-0-	-369	-0-	62	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	869	-0-	-181	-0-	60	1	809	2	N	-0-					-0-

WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7815 - 7833						
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	62	1	373	2	N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	60	1	384	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7610 - 7630						
04	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	52	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CRONE OIL COMPANY				190235									
O D C				WELL #:	1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	3 1	1561 2	N	-0-		-0-	
05		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	2 1	1237 2	N	-0-		-0-	
06		1710 N	798	-0-	-912	-0-	2 1	796 2	N	-0-		-0-	
07		1612 N	1356	-0-	-256	-0-	3 1	1353 2	N	-0-		-0-	
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	3 1	1510 2	N	-0-		-0-	
*09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	3 1	1577 2	N	-0-		-0-	

DACO, INC.				196940									
JEWEL				WELL #:	1132	RRCID ->	148940	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6911 - 6915
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31	

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850									
HANSFORD GU. 16				WELL #:	2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6923
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		135	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		135	
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		135	
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		135	
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		135	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MAUPIN, W. E., ETAL, GU				WELL #:	1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7028 - 7344
04		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1232 2		N	-0-		-0-	
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-	
06		1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 2		N	-0-		-0-	
07		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254 2		N	-0-		-0-	
08		1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463 2		N	-0-		-0-	
*09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		-0-	

BUZZARD 4				WELL #:	1 C	RRCID ->	035810	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7384 - 7398
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BUZZARD 4				WELL #:	402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7498 - 8212
04		1260 X	1028	-0-	-232	-0-	1028 2		N	-0-		-0-	
05		1302 X	1043	-0-	-259	-0-	1043 2		N	-0-		-0-	
06		1230 X	983	-0-	-247	-0-	983 2		N	-0-		-0-	
07		1209 X	910	-0-	-299	-0-	910 2		N	-0-		-0-	
08		1147 X	963	-0-	-184	-0-	963 2		N	-0-		-0-	
09		1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011 2		N	-0-		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622																
04	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	1884	3		N	-0-					162
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3 9	N	3					165
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	3	3 9	N	3					168
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2472	3	2 9	N	2					170
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	3	2 9	N	2					172
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-					172

E R OPERATING COMPANY 238075																
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109																
04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	37	1	1496 2	N	-0-					292
05	1054	X	755	-0-	-299	-0-	26	1	729 2	N	-0-					292
06	1800	N	707	-0-	-1093	-0-	18	1	689 2	N	-0-					292
07	1581	N	210	-0-	-1371	-0-	5	1	205 2	N	-0-					292
08	744	N	176	-0-	-568	-0-	24	1	152 2	N	-0-					292
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-					292

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056																
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2		N	-0-					118
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-					118
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2		N	-0-					118
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-					118
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					118
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-					118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522																
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-					37
05	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2		N	-0-					37
06	3000	N	3135	-0-	135	-0-	3135	2		N	-0-					37
07	2831	N	2696	-0-	-135	-0-	2696	2		N	-0-					37
08	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2		N	-0-					37
09	2940	X	1318	-0-	-1622	-0-	1318	2		N	-0-					37

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822																
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-					197
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-					197
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-					197
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					197
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					197
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					197

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
E R OPERATING COMPANY		//CONT.// 238075													
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	N	-0-			73
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	2	N	-0-			73
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	38	1	1188	2	N	-0-			73
07	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	37	1	1198	2	N	-0-			73
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	37	1	1122	2	N	-0-			73
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	39	1	1225	2	N	-0-			73

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
KING		WELL #: 2		RRCID -> 022776		COMPL. DATE 10/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205							
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224							
04	T. A.		11	-0-	11	35	11	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT			-0-

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015							
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-			33
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	374	1	1233	2	N	-0-			33
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	362	1	709	2	N	-0-			33
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	374	1	491	2	N	-0-			33
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104							
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			23
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			23
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			23
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			23
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			23
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			23

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112							
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	N	11			33
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-			33
06	1350	N	971	-0-	-379	-0-	971	2			N	-0-			33
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			33
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			33
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691										
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2	N	-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392										
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	73
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	73
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	73
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	73
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	73
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	73

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610										
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	5
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	5
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	5
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	5
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	5

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188										
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	155
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	155
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	158
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	158
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	158
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	158

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
LYON GAS UNIT 121			WELL #: 4		RRCID -> 221233			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7			47
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	N	7			54
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			54
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			54
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			54
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			54

MATHEWS			WELL #: 2102		RRCID -> 231295			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657				
04		5280 X	4911	-0-	-369	-0-	4905	2	6	9	N	5			152
05		5208 X	2986	-0-	-2222	-0-	2975	2	11	9	N	10			162
06		5040 X	134	-0-	-4906	-0-	134	2			N	-0-			162
07		5208 X	3938	-0-	-1270	-0-	3938	2			N	-0-			162
*08		5084 X	5027	-0-	-57	-0-	5026	2	1	9	N	1			163
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			163

HANSFORD GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 233571			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866				
04		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2463	2	3	9	N	3			70
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			70
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			70
07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			70
*08		2542 X	2299	-0-	-243	-0-	2299	2			N	-0-			70
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			70

KL WEST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 250825			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29			WELL #: 4		RRCID -> 254171			COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 028236			COMPL. DATE 07/17/1961			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391				
NOVAK, E. E.			WELL #: 2 U												
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			4
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			4
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			4
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			4
*08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-	4 7		-0-
09		210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2580 N	2547	-0-	-33	-0-	2547	2			N	-0-			55
05		2697 N	2628	-0-	-69	-0-	2628	2			N	-0-			55
06		2550 N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-			55
07		2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-			55
08		2635 N	2549	-0-	-86	-0-	2516	2	33	9	N	30			85
*09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			85

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920															
04		1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1731	2	7	9	N	6			114
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			114
06		1680 N	1382	-0-	-298	-0-	1376	2	6	9	N	5			119
07		1798 N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-			119
08		1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-			119
*09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			119

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081															
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	820	2	2	9	N	2			154
05		899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-			154
06		840 N	802	-0-	-38	-0-	801	2	1	9	N	1			155
07		837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-			155
08		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-			155
*09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			155

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978															
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			148
05		3379 X	3326	-0-	-53	-0-	3326	2			N	-0-			148
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			148
07		3379 X	2835	-0-	-544	-0-	2835	2			N	-0-			148
08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			148
*09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			148

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074															
04		1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-			180
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			180
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			180
07		1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-			180
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			180
09		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-			180

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958															
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6			56
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1			57
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3			60
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			60
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1			61
*09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1			62

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720															
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			9
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			9
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			9
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			9
08		651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-			9
*09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			9

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 135141		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962			
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8 9	N	7	138
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2607	2	2 9	N	2	140
06	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2495	2	7 9	N	6	146
07	2666 N	2572	-0-	-94	-0-	2572	2		N	-0-	146
08	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	2514	2	9 9	N	8	154
*09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-	154

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894			
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	100
05	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2		N	-0-	100
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2		N	-0-	100
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	100
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-	100
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-	100

REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		280606		RRCID -> 028329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862			
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1									
04	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3		N	-0-	25
05	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1231	3	2 9	N	2	27
06	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	1356	3		N	-0-	27
07	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338	3		N	-0-	27
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-	27
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3		N	-0-	27

OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369			
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-	-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-	-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-	-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-	-0-
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606																	
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					18
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					18
06		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					18
07		2852 N	1952	-0-	-900	-0-	1952	3			N	-0-					18
08		1922 N	13	-0-	-1909	-0-	13	3			N	-0-					18
09		2520 N	496	-0-	-2024	-0-	496	3			N	-0-					18

FULLER PRODUCTION, INC. 288587																	
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153																	
04		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					108
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					108
06		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					108
07		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					108
08		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					108
09		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					108

G. & S. INC. 292316																	
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375																	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011																	

H & L OPERATING CO., LLC 339787																	
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439																	
04		1590 N	1420	-0-	-170	-0-	134	1	1286	2	N	-0-					65
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	N	-0-					65
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	134	1	1446	2	N	-0-					65
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	-0-					65
08		1736 N	1514	-0-	-222	-0-	134	1	1380	2	N	-0-					65
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					65

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826																	
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					98
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					98
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	72	1	1042	2	N	-0-					98
07		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	72	1	1067	2	N	-0-					98
08		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	72	1	1115	2	N	-0-					98
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					98

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982																	
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	10	1	2598	2	N	-0-					114
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	10	1	2790	2	N	-0-					114
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	10	1	2715	2	N	-0-					114
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	10	1	2742	2	N	-0-					114
08		2759 N	2730	-0-	-29	-0-	10	1	2720	2	N	-0-					114
09		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					114

HANSFORD (MORROW, UPPER)				//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				//CONT.//	339787									
REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	894	2	N	-0-		43
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	N	-0-		43
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	N	-0-		43
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	10	1	1024	2	N	-0-		43
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	2	N	-0-		43
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		43

WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457		
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-		196
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-		196
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-		196
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-		196
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-		196
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		196

ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLT BROTHERS				WELL #:	395350	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040		
NUSBAUM-HART GU				WELL #:	1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JILPETCO, INC.				WELL #:	432469	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6974 - 7546		
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6974 - 7546		
04		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-		-0-
05		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-		-0-
06		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-		-0-
07		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-		-0-
08		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-		-0-
09		1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-		-0-

K & D OPERATING CO. A				WELL #:	448436	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004		
JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004		
04		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519	1			N	-0-		-0-
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-		-0-
06		1590 N	1313	-0-	-277	-0-	1313	1			N	-0-		-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	1			N	-0-		-0-
08		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719	1			N	-0-		-0-
*09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	1			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3233 2	133 9	N	121	176	
05		3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633 2		N	-0-	176	
06		3120 X	2382	-0-	-738	-0-	2382 2		N	-0-	176	
07		3472 X	2969	-0-	-503	-0-	2969 2		N	-0-	176	
08		3472 X	2509	-0-	-963	-0-	2420 2	89 9	N	81	257	
09		3360 X	1734	-0-	-1626	-0-	1734 2		N	-0-	257	

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130	
04		2040 N	2008	-0-	-32	-0-	1950 2	58 9	N	53	77	
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-	77	
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-	77	
07		2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044 2		N	-0-	77	
08		2604 N	2455	-0-	-149	-0-	2445 2	10 9	N	9	86	
09		2250 N	1923	-0-	-327	-0-	1923 2		N	-0-	86	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
WILMETH-BROCK				WELL #: 1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149	
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	40	
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	40	
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-	40	
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	40	
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	40	
09		1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102 2		N	-0-	40	

LASATER & CO, INC.				487415								
SHEETS				WELL #: 2	RRCID ->	069590	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 6856 - 6866	
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

LASATER				WELL #: 1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274	
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-	-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-	
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
COLLARD				WELL #: 120 U	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7260 - 7288	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792											
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-
06		1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2		N	-0-
07		1829 N	1496	-0-	-333	-0-	1496	2		N	-0-
*08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670											
04		3000 N	3715	-0-	715	715	3715	2		N	141
05		3100 N	3001	-0-	-99	616	3001	2		N	-0-
06		3000 N	3159	-0-	159	775	3159	2		N	141
07		3743 X	2968	-0-	-775	-0-	2968	2		N	141
*08		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	141
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875											
04		690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2		N	-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-
*08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202											
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186											
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	91
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	91
06		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		N	-0-
07		620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2		N	91
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	91
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT

LINN OPERATING, INC. 501545											
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 028230		COMPL. DATE 06/04/1960		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 6988 - 6998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013												

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963				
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	664 1	1490 2	N	-0-			-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	686 1	1534 2	N	-0-			-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	664 1	1503 2	N	-0-			-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	686 1	1536 2	N	-0-			-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	686 1	1495 2	N	-0-			-0-
*09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	649 1	1488 2	N	-0-			-0-

O D C		WELL #: 1037		RRCID -> 030459		COMPL. DATE 11/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7181 - 7189				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 078921		COMPL. DATE 09/23/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086				
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	276	2	N	4			84
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1623	2	N	2			86
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	237	1	1645	2	N	-0-			86
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	249	1	1962	2	N	-0-			86
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	249	1	1877	2	N	24			110
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	241	1	1759	2	N	15			125
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471					
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	N	-0-			83
05	2046 N	1528	-0-	-518	-0-	36	1	1492	2	N	-0-			83
06	2070 N	1323	-0-	-747	-0-	31	1	1288	2	N	4			87
07	1674 N	879	-0-	-795	-0-	24	1	855	2	N	-0-			87
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	N	10			97
*09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	47	1	1706	2	N	32	90	1	39
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044					
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			22
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	N	1			23
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			23
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			23
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			23
*09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			23
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133					
04	DLQ G-10	2654	-0-	2654	7721	2654	2			N	-0-			167
05	DLQ G-10	2547	-0-	2547	10268	2547	2			N	-0-			167
06	DLQ G-10	2069	-0-	2069	12337	2069	2			N	-0-			167
07	14744 X	2407	-0-	-12337	-0-	2407	2			N	-0-			167
08	2728 X	2034	-0-	-694	-0-	2034	2			N	-0-			167
09	2640 X	2163	-0-	-477	-0-	2149	2	14	9	N	13			180
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7818 - 7821	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC.		510414											
LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7051 - 7063	
04	14B DENY	236	-0-	236	569	236	1		N	-0-			-0-
05	569 N	-0-	-0-	-569	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	1		N	-0-			-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	1		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1		N	-0-			-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1		N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986											
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	6850 - 6862	
04	2820 N	2336	-0-	-484	-0-	2336	3		N	-0-			29
05	2728 N	2246	-0-	-482	-0-	2246	3		N	-0-			29
*06	2850 N	1796	-0-	-1054	-0-	1764	3	32 9	N	29			29
07	2418 N	1795	-0-	-623	-0-	1795	3		N	-0-			29
08	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	2098	3		N	-0-			29
09	1770 N	326	-0-	-1444	-0-	326	3		N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
NITSCHKE		WELL #:		1021	RRCID ->	028311	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7976 - 8000	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

LEE, R. E. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8221 - 8245	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	30	1	115 2	N	-0-			79
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213 2	N	-0-			79
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526 2	N	-0-			79
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412 2	N	-0-			79
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586 2	N	-0-			79
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653 2	N	-0-			79

JACKSON		WELL #:		A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7593 - 7607	
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	30	1	615 2	N	-0-			33
05	713 N	517	-0-	-196	-0-	31	1	486 2	N	-0-			33
06	780 N	413	-0-	-367	-0-	30	1	379 2	N	4			37
						4	9						
07	682 N	398	-0-	-284	-0-	31	1	367 2	N	-0-			37
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	31	1	349 2	N	-0-			37
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797 2	N	-0-			37

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7360 - 7436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1950 N	1555	-0-	-395	-0-	30 1	1525 2	N	-0-		27
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	31 1	2086 2	N	-0-		27
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	30 1	2164 2	N	-0-		27
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	31 1	2208 2	N	-0-		27
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	402 1	1802 2	N	-0-		27
09	2190 N	1621	-0-	-569	-0-	30 1	1591 2	N	-0-		27

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7200 - 7212	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7984 - 8000	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 7198	
04	3960 X	2828	-0-	-1132	-0-	30 1	2798 2	N	-0-		105
05	4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	31 1	2947 2	N	48	146 1	7
						53 9					
06	3960 X	3303	-0-	-657	-0-	30 1	3273 2	N	-0-		7
07	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	31 1	3604 2	N	-0-		7
08	3999 X	2655	-0-	-1344	-0-	31 1	2624 2	N	-0-		7
09	3300 X	2438	-0-	-862	-0-	30 1	2408 2	N	-0-		7

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7630 - 7639	
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	30 1	620 2	N	8		100
						9 9					
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31 1	687 2	N	-0-		100
06	900 N	764	-0-	-136	-0-	30 1	731 2	N	3		103
						3 9					
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31 1	916 2	N	-0-		103
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	843 2	N	34		137
						37 9					
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30 1	978 2	N	-0-		137

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7988 - 8003	
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62 1	1114 2	N	-0-		180
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	52 1	1009 2	N	-0-		180
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	47 1	838 2	N	-0-		180
07	1209 N	924	-0-	-285	-0-	50 1	874 2	N	-0-		180
08	1054 N	836	-0-	-218	-0-	45 1	791 2	N	-0-		180
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	49 1	766 2	N	2	2 8	180
						2 9					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30 1	1285 2	N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31 1	1320 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	30 1	1266 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	31 1	1315 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	31 1	1330 2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	30 1	1206 2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360			
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30 1	1214 2	N	-0-			38
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	31 1	1240 2	N	-0-			38
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	30 1	1454 2	N	-0-			38
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1420 2	N	-0-			38
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	31 1	1286 2	N	-0-			38
09	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	30 1	1213 2	N	-0-			38

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965			
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30 1	834 2	N	-0-			58
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	31 1	810 2	N	-0-			58
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30 1	806 2	N	-0-			58
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	31 1	845 2	N	-0-			58
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	31 1	638 2	N	-0-			58
09	840 N	488	-0-	-352	-0-	30 1	458 2	N	-0-			58

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450			
04	3390 X	3352	-0-	-38	-0-	30 1	3322 2	N	-0-			80
05	3503 X	3181	-0-	-322	-0-	31 1	3150 2	N	-0-			80
06	3390 X	3155	-0-	-235	-0-	30 1	3125 2	N	-0-			80
07	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	31 1	3252 2	N	-0-			80
08	3472 X	2814	-0-	-658	-0-	31 1	2783 2	N	-0-			80
09	3360 X	2165	-0-	-1195	-0-	30 1	2135 2	N	-0-			80

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955			
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	146 1	2112 2	N	-0-			28
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	157 1	2186 2	N	-0-			28
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	156 1	2043 2	N	-0-			28
07	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	152 1	1916 2	N	-0-			28
08	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	161 1	2098 2	N	-0-			28
09	2190 N	1850	-0-	-340	-0-	146 1	1704 2	N	-0-			28

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844			
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	70 1	731 2	N	-0-			27
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	74 1	746 2	N	-0-			27
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	74 1	713 2	N	-0-			27
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	77 1	731 2	N	-0-			27
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	75 1	715 2	N	-0-			27
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	73 1	631 2	N	-0-			27

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	30	1	1050	2	N	183
05	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1354	2	N	200
						19	9				
06	1350 N	953	-0-	-397	-0-	30	1	923	2	N	200
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	200
08	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	31	1	1110	2	N	200
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	200

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

04	7260 X	6685	-0-	-575	-0-	30	1	6646	2	N	48
						9	9				
05	7409 X	6791	-0-	-618	-0-	31	1	6681	2	N	120
						79	9				
06	7170 X	6565	-0-	-605	-0-	30	1	6526	2	N	128
						9	9				
07	7161 X	6651	-0-	-510	-0-	31	1	6620	2	N	128
08	7161 X	6549	-0-	-612	-0-	31	1	6503	2	N	142
						15	9				
09	6690 X	5886	-0-	-804	-0-	30	1	5844	2	N	153
						12	9				

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	30	1	2249	2	N	218
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2230	2	N	218
06	2310 N	2139	-0-	-171	-0-	30	1	2109	2	N	133
07	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	31	1	2234	2	N	133
08	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	31	1	2130	2	N	133
09	2130 N	1883	-0-	-247	-0-	30	1	1853	2	N	133

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	30	1	940	2	N	3
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	3
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	30	1	935	2	N	3
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	31	1	955	2	N	3
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	3
09	960 N	731	-0-	-229	-0-	30	1	701	2	N	3

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	N	100
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	100
06	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	30	1	1004	2	N	100
07	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	31	1	1043	2	N	100
08	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	31	1	1027	2	N	112
						13	9				
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	30	1	945	2	N	125
						14	9				

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
 CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

04	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	36
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	36
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	36
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	36
08	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	3			Y	36
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	36

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7472 - 7490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		210 N	13	-0-	-197	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
05		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-	-0-	
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6962 - 6978		
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-	-0-	
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-	-0-	
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		Y	-0-	-0-	
07		744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2		Y	-0-	-0-	
08		713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2		Y	-0-	-0-	
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6964 - 6984		
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-	13	
05		1209 N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2		N	-0-	13	
06		930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		N	-0-	13	
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	19	
08		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1056	2	9	9	N	27	
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT	27	

HART, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028322	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7059 - 7072		
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-	4	
05		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2		N	-0-	4	
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	4	
07		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2		N	-0-	4	
08		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2		N	-0-	4	
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT	4	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6961 - 7541		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SANDERS G U -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041279	COMPL. DATE	11/20/1966	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6933 - 6950		
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	1	
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	1	
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	1	
07		930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2		N	-0-	1	
08		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-	1	
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	1	

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		2112	RRCID ->	213182	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7176 - 7184		
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-	
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-	-0-	
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-	-0-	
07		465 N	266	-0-	-199	-0-	266	2		Y	-0-	-0-	
08		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		Y	-0-	-0-	
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961												
04		2070 N	1982	-0-	-88	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
08		2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3	N	-0-		-0-
09		1980 N	1870	-0-	-110	-0-	1870	3	N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446												
04		810 N	743	-0-	-67	-0-	728	3	15 9 N	14		192
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3 9 N	3		195
06		810 N	724	-0-	-86	-0-	718	3	6 9 N	5		200
07		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3				200
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3				200
*09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3				200

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340												
04		900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2	N	-0-		73
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		73
06		870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2	N	-0-		73
07		899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-		73
08		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-		73
*09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		73

REMNANT ENERGY, INC. 701555												
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276												
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		52
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		52
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		52
07		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2	N	-0-		52
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-		52
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555										
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SABRE OPERATING, INC.		742261										
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 056142		COMPL. DATE 05/02/1973		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6812 - 6850		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LACKEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 6838 - 6848		
04	2610 X	2201		-0-	-409	-0-	2201 2	N	-0-			-0-
05	2573 X	2071		-0-	-502	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1872		-0-	-618	-0-	1872 2	N	-0-			-0-
*07	2655 N	2655		-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-			-0-
*08	2077 N	1995		-0-	-82	-0-	1995 2	N	-0-			-0-
*09	2394 N	2394		-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-			-0-
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
NITSCHKE		WELL #: 1XC		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 7945 - 7953		
04	1320 N	1239		-0-	-81	-0-	1239 2	N	-0-			15
05	1302 N	1268		-0-	-34	-0-	1268 2	N	-0-			15
06	1260 N	1241		-0-	-19	-0-	1241 2	N	-0-			15
07	1271 N	1218		-0-	-53	-0-	1218 2	N	-0-			15
08	1271 N	1209		-0-	-62	-0-	1209 2	N	-0-			15
09	1230 N	1105		-0-	-125	-0-	1105 2	N	-0-			15
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7112 - 7218		
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SHARPLES, PHILIP T. TRUST		771115										
LOWE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 028315		COMPL. DATE 11/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7002 - 7018		
04	1456 N	1456		-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-			67
05	731 N	731		-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			67
06	1440 N	1259		-0-	-181	-0-	1259 2	N	-0-			67
07	1391 N	1391		-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-			67
*08	1146 N	1146		-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-			67
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
SHARPLES, PHILIP T. TRUST //CONT.// 771115														
LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3252	2	20	9	N	18			160
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8			168
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2812	2	24	9	N	22			190
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			190
08	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	2565	2			N	-0-			190
*09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			190

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580														
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208														
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-			22
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-			22
06	1560 N	1229	-0-	-331	-0-	2	1	1227	2	N	-0-			22
07	1798 N	890	-0-	-908	-0-	2	1	888	2	N	-0-			22
08	1643 N	1022	-0-	-621	-0-	2	1	1020	2	N	-0-			22
09	1230 N	787	-0-	-443	-0-	2	1	785	2	N	-0-			22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446														
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	130	1	3556	2	N	-0-			45
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	130	1	3626	2	N	-0-			45
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	130	1	3217	2	N	-0-			45
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	130	1	3278	2	N	-0-			45
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	130	1	3231	2	N	-0-			45
*09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	130	1	3062	2	N	-0-	45	1	-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187954 COMPL. DATE 12/12/2001										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7670 - 7676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7312				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 205065 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7080 - 7126				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7062 - 7070				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 7732				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012										TOTAL DEPTH	10047	PERF. 7390 - 7406				
04	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	-0-	1446	2	66	9	N	60				140
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	89	9	N	81	186	1		35
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	160	9	N	145				180
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2	172	9	N	156	186	1		150
08	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	-0-	1327	2	44	9	N	40				190
09	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	-0-	1307	2	152	9	N	138	189	1		139

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
10		5735 X	1491	-0-	-4244	-0-	1491	2		N	-0-	-0-
11		5550 X	1215	-0-	-4335	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
12		5735 X	773	-0-	-4962	-0-	773	2		N	-0-	-0-
01		5735 X	904	-0-	-4831	-0-	904	2		N	-0-	-0-
02		5180 X	681	-0-	-4499	-0-	681	2		N	-0-	-0-
03		5735 X	537	-0-	-5198	-0-	537	2		N	-0-	-0-
04		5550 X	593	-0-	-4957	-0-	593	2		N	-0-	-0-
05		5735 X	647	-0-	-5088	-0-	647	2		N	-0-	-0-
06		5550 X	913	-0-	-4637	-0-	913	2		N	-0-	-0-
07		5735 X	680	-0-	-5055	-0-	680	2		N	-0-	-0-
08		5735 X	676	-0-	-5059	-0-	676	2		N	-0-	-0-
09		5550 X	439	-0-	-5111	-0-	439	2		N	-0-	-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450												
04		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-	164
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-	164
06		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-	164
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-	164
08		2945 N	2364	-0-	-581	-0-	2364	2		N	-0-	164
09		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT	164

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975												
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968												
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	317	2	10	9	N	155
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	283	2	15	9	N	20
06		300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	20
07		341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	20
08		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452												
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610												
04		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	N	199
05		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5602	3	17	9	N	214
06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4959	3	26	9	N	48
07		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4981	3	35	9	N	80
08		4960 X	4941	-0-	-19	-0-	4937	3	4	9	N	84
09		4800 X	4778	-0-	-22	-0-	4771	3	7	9	N	90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452											
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7013 - 7027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BARRETT E G				1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

HANSFORD GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	43
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	43
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	43
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-	43
08	3100	N	4219	-0-	1119	1119	4219	2			N	-0-	43
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-990	129				N	NO RPT	43

HANSFORD GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2	19
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	2	7	9	N	6	25
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	N	2	27
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-	27
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	781	2	1	9	N	1	28
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	28

HANSFORD GU 5				WELL #:	1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6954 - 7019
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11	45
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6	51
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7	58
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1222	2	9	9	N	8	6
08	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1025	2	6	9	N	5	11
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	11

HANSFORD GU 9				WELL #:	1	RRCID ->	028248	COMPL. DATE	08/25/1956	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6996 - 7118
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	4
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	4
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	2			N	-0-	4
07	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-	4
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-	4
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	4

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 2	N	-0-			33
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	2			35
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			35
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	978 2	N	-0-			35
08	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843 2	N	-0-			35
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT			35

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386	
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2873 2	4 9 N	4			37
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2837 2	2 9 N	2			39
06	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2837 2	2 9 N	2			41
07	2976 N	2797	-0-	-179	-0-	2797 2	N	-0-			41
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2860 2	2 9 N	2			43
09	2850 N	NO RPT	-0-	-2850	-0-		N	NO RPT			43

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820 2	1 9 N	1			57
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			57
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2	N	-0-			57
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			57
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2	N	-0-			57
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT			57

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 7238 - 7258	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			7

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7133 - 7156	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9 N	1			28
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2	N	-0-			28
06	810 N	604	-0-	-206	-0-	604 2	N	-0-			28
07	806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2	N	-0-			28
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-			28
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			28

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6886 - 6902	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7149 - 7185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5			34
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	N	2			36
06	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	2277	2	2	9	N	2			38
07	2449 N	2193	-0-	-256	-0-	2192	2	1	9	N	1			39
08	2294 N	1014	-0-	-1280	-0-	1014	2			N	-0-			39
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			39

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6918 - 6978				
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22			47
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12			59
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8			67
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7	66	1	8
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	878	2	4	9	N	4			12
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			12

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6804 - 6825				
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3			35
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1			36
06	540 N	204	-0-	-336	-0-	204	2			N	-0-			36
07	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-			36
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			36
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			36

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7192 - 7214				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6893 - 6903				
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			54
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3			57
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			57
07	1829 N	1472	-0-	-357	-0-	1472	2			N	-0-			57
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			57
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			57

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7178 - 7220				
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	92	1	5
05	1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-			5
06	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-			5
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			5
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			5
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			5

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6898				
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1395	3	12	9	N	11			62
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8			70
06	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1225	3	4	9	N	4			74
07	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	1062	3	3	9	N	3	59	1	18
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2			20
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			20

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	N	2	17		
05		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	3	4	9	N	4	21		
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3	24		
07		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1447	3	1	9	N	1	25		
08		1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1347	3	3	9	N	3	28		
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	28		

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908															
04		3000 N	2690	-0-	-310	1754	2680	3	10	9	N	9	87		
05		3100 N	2813	-0-	-287	1467	2803	3	10	9	N	9	14		
06		3000 N	2557	-0-	-443	1024	2547	3	10	9	N	9	23		
07		2919 N	1895	-0-	-1024	-0-	1888	3	7	9	N	6	29		
08		2821 N	1217	-0-	-1604	-0-	1217	3			N	-0-	29		
09		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	29		

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55		

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918															
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	N	3	24		
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3	27		
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	525	3	2	9	N	2	29		
07		713 N	390	-0-	-323	-0-	390	3			N	-0-	29		
08		651 N	419	-0-	-232	-0-	418	3	1	9	N	1	30		
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	30		

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950															
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3029	3	19	9	N	17	44		
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3465	3	21	9	N	19	63		
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	3	15	9	N	14	77		
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14	91		
08		3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2455	3	9	9	N	8	14		
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	14		

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256															
04		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1216	3			N	-0-	41		
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-	41		
06		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-	41		
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	3	2	9	N	2	43		
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1117	3	2	9	N	2	45		
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	45		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		17
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-		17
06	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 2	N	-0-		17
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		17
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		17
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		17

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.		487415								
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044		
04	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		190
05	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		190
06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		190
07	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		190
08	775 #	699	-0-	-76	-0-	699 2	N	-0-		190
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		190

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 237648		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		38797 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CHESAPRAKE OPERATING, INC.		147715								
HANSFORD		WELL #: 151A		RRCID -> 177859		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 3432		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSENBAUM 152		WELL #: 1		RRCID -> 185233		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193		
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235085	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	- 3412					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
JACKSON, S. P. & K. K. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 203037	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 6674	- 6682					
04	750	N	591	-0-	-159	-0-	20	1	571	2	N	-0-		100
05	837	N	555	-0-	-282	-0-	7	1	548	2	N	-0-		100
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	7	1	536	2	N	-0-		100
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-		100
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		100
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		100

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MCCLLELLAN				WELL #: 2012	RRCID -> 162898	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A						
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-		-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-		-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-		-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-		-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
JARVIS HOLT 5				WELL #: 1	RRCID -> 242092	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6520	- 6565					
*10	1116	#	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-		107
*11	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3		110
*12	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10		120
*01	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-		120
*02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-		120
*03	1240	#	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-		120
*04	1200	#	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-		120
*05	1240	#	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-		120
*06	1140	#	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-		120
*07	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-		120
*08	1178	#	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-		122
09	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		122

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)				38799 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
CRONE OIL COMPANY				190235										
COLLARD-LEE				WELL #: 1 L	RRCID -> 030696	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6133	- 6145					
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	2	1	1340	2	N	-0-		17
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	2	N	-0-		17
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1970	2	N	-0-		17
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	4	1	2100	2	N	-0-		17
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	4	1	1850	2	N	-0-		-0-
09	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	3	1	1360	2	N	-0-		17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.																
GREENE																
WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		960 N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-				-0-
05		961 N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-				-0-
06		930 N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-				-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-				-0-
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-				-0-
*09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																
MCCARTY, LOIS, -A-																
WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892																
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-				-0-
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	2	Y	-0-				-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	-0-				-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-				-0-
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.																
VERNON -A-																
WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316																
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				52
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				52
06		840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-				52
07		837 N	638	-0-	-199	-0-	638	2			N	-0-				52
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				52
09		690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-				52

LASATER & CO, INC.																
PALO DURO RESERVOIR																
WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691																
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
GARRETT																
WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380																
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-				28
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	2				30
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				30
07		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1036	2	15	9	N	14				44
08		1209 N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-				44
09		1170 N	800	-0-	-370	-0-	35	1	765	2	N	-0-				44

D.W.P. PRODUCTION																
SANDERS, REX GAS UNIT																
WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276																
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-				-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850									
O. D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-				-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-				-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-				-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-				-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HAVENER				WELL #:	1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7240 - 7250
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-				-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-				-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-				-0-
07		403 N	109	-0-	-294	-0-	109 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	79	-0-	-200	-0-	79 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2	Y	-0-				-0-

E R OPERATING COMPANY				238075									
COX, C. R., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7332 - 7374
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-				56
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2260 2	9 9 N	8				64
06		2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1897 2	9 9 N	8				72
07		2418 N	2142	-0-	-276	-0-	2127 2	15 9 N	14				86
08		2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2087 2	11 9 N	10				96
*09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1981 2	7 9 N	6				102

HENDERSON, A. R.				WELL #:	4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7193 - 7199
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

RALSTON				WELL #:	210	RRCID ->	093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7336 - 7351
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	72 1	1733 2	N	-0-			207
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	67 1	1759 2	N	-0-			207
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	51 1	1259 2	N	-0-			207
07		1860 N	1031	-0-	-829	-0-	53 1	978 2	N	-0-			207
08		1829 N	1497	-0-	-332	-0-	81 1	1416 2	N	-0-			207
*09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	51 1	1307 2	N	-0-			207

CR COX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180646	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7297 - 7312
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			164
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2052 2	23 9	N	21			185
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			185
07		2449 N	1532	-0-	-917	-0-	1530 2	2 9	N	2			187
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377 2	2 9	N	2			189
09		2220 N	1460	-0-	-760	-0-	1460 2		N	-0-			189

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278																	
04		780 N	769	-0-	-11	-0-	763	2	6	9	N	5					102
05		775 N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	N	1					103
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	721	2	7	9	N	6					109
07		806 N	707	-0-	-99	-0-	705	2	2	9	N	2					111
08		744 N	740	-0-	-4	-0-	738	2	2	9	N	2					113
09		720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					113

H & L OPERATING CO., LLC 339787																	
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946																	
04		7140 X	6817	-0-	-323	-0-	10	1	6807	2	N	-0-					28
05		7378 X	7184	-0-	-194	-0-	10	1	7174	2	N	-0-					28
06		6990 X	6688	-0-	-302	-0-	10	1	6678	2	N	-0-					28
07		6882 X	6691	-0-	-191	-0-	10	1	6681	2	N	-0-					28
08		6882 X	6551	-0-	-331	-0-	10	1	6541	2	N	-0-					28
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					28

JILPETCO, INC. 432469																	
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & D OPERATING CO. A 448436																	
ODONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210																	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013 - P&A 01-21-2013																	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356																	
04		1830 N	1768	-0-	-62	-0-	30	1	1738	2	N	-0-					128
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	-0-					128
06		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	30	1	1719	2	N	-0-					128
07		1829 N	1592	-0-	-237	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					128
08		1767 N	1573	-0-	-194	-0-	31	1	1542	2	N	-0-					128
09		1740 N	1630	-0-	-110	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					128

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063 2		N	-0-		116
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		116
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		116
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113 2	4 9	N	4		120
08		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 2		N	-0-		120
09		1080 N	838	-0-	-242	-0-	838 2		N	-0-		120

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630												
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309												
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	30 1	695 3	N	-0-		70
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	30 1	981 3	N	-0-		70
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	30 1	442 3	N	-0-		70
07		744 N	423	-0-	-321	-0-	30 1	393 3	N	-0-		70
08		1023 N	345	-0-	-678	-0-	30 1	315 3	N	-0-		70
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	30 1	408 3	N	-0-		70

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100												
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266												
04		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1304 2		N	-0-		89
05		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2		N	-0-		89
06		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268 2		N	-0-		89
07		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304 2		N	-0-		89
08		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323 2		N	-0-		89
*09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		89

XTO ENERGY INC. 945936												
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344												
04		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2		N	-0-		11
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		11
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		11
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		11
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-		11
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		11

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349												
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 3	2 9	N	2		58
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 3	2 9	N	2		60
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1111 3	1 9	N	1		61
07		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237 3		N	-0-		61
08		1240 N	864	-0-	-376	-0-	864 3		N	-0-		61
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		61

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
D.W.P. PRODUCTION 196927												
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997												
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08		372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
09		360 N	253	-0-	-107 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
LONG, LILLIAN V.				WELL #: 3	RRCID -> 022141	COMPL. DATE 11/09/1956	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 5354	-	5363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		900 N	372	-0-	-528	-0-	372 3			N	-0-	-0-
05		713 N	355	-0-	-358	-0-	355 3			N	-0-	-0-
06		540 N	400	-0-	-140	-0-	400 3			N	-0-	-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-	-0-
08		868 N	547	-0-	-321	-0-	547 3			N	-0-	-0-
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3			N	-0-	-0-

SCHIFF				WELL #: 1	RRCID -> 022143	COMPL. DATE 04/13/1956	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 5343	-	5369		
04		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	171 1	1620 3		N	-0-	30
							2 4					
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	152 1	1539 3		N	-0-	30
							2 4					
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	91 1	1421 3		N	-0-	30
							1 4					
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	133 1	1849 3		N	-0-	30
							1 4					
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	157 1	1807 3		N	-0-	30
							2 4					
*09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	141 1	1453 3		N	-0-	30
							2 4					

STEELE, J. I., ET UX				WELL #: 1	RRCID -> 022145	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5364	-	5410		
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3			N	-0-	-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			N	-0-	-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			N	-0-	-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3			N	-0-	-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3			N	-0-	-0-
*09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
MILLER, S. P., ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 022152	COMPL. DATE 11/19/1956	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5324	-	5332		
04		810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2			N	-0-	122
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		69 1	N	-0-	53
06		840 N	712	-0-	-128	-0-	712 2			N	-0-	53
07		806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2			N	-0-	53
08		806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2			N	-0-	53
09		720 N	661	-0-	-59	-0-	661 2			N	-0-	53

DACO, INC.				196940								
EVANS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 247200	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 5374	-	5380		
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-	-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-	-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-	-0-
08		806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5336	-	5378		
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		Y	-0-	-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	19 1	208 2		Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-		-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-		-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-		-0-
07	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2		Y	-0-		-0-
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2		Y	-0-		-0-

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325												
04	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	136	1	1503	2	N	-0-	-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	N	-0-	-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	131	1	1440	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	126	1	1345	2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	127	1	1348	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	123	1	1353	2	N	-0-	-0-

E R OPERATING COMPANY 238075												
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395												
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	2	N	-0-	48
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	N	-0-	48
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-	48
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-	48
08	1023 N	984	-0-	-39	-0-	55	1	929	2	N	-0-	48
09	1110 N	421	-0-	-689	-0-	46	1	375	2	N	-0-	48

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362												
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	25	1	1023	2	N	-0-	126
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	N	-0-	126
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		126
07	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-		126
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-		126
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		126

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401												
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	120	1	4525	2	N	-0-	-0-
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	102	1	4344	2	N	-0-	-0-
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-		-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-		-0-
*09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424												
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6543	2	9	9	N	8	88
05	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-	88
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-	88
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-	88
*08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-	88
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	88

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
AYRES		WELL #:		1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5360 - 5382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		390 N	382	-0-	-8	-0-	10 1	372 2	N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	N	-0-			-0-
06		360 N	15	-0-	-345	-0-	10 1	5 2	N	-0-			-0-
07		403 N	15	-0-	-388	-0-	10 1	5 2	N	-0-			-0-
08		217 N	17	-0-	-200	-0-	10 1	7 2	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	5334 - 5394	
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			3
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			3
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			3
07		651 N	360	-0-	-291	-0-	360 2		N	-0-			3
08		682 N	1	-0-	-681	-0-	1 2		N	-0-			3
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			3

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554									
ARCHER, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364	
04		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	580	-0-	-598	-0-	580 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	57	-0-	-1263	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	116	-0-	-1124	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		390 N	226	-0-	-164	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05		372 N	196	-0-	-176	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06		300 N	156	-0-	-144	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	5149	-0-	2049	2049	5149 2		N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	1899			N	NO RPT			-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5349 - 5364	
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			-0-
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-			-0-
08		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5342 - 5360	
04		3750 X	3344	-0-	-406	-0-	130 1	3214 2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	130 1	3379 2	N	-0-			-0-
06		3420 X	836	-0-	-2584	-0-	65 1	771 2	N	-0-			-0-
07		3534 X	2299	-0-	-1235	-0-	101 1	2198 2	N	-0-			-0-
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	130 1	3391 2	N	-0-			-0-
*09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	130 1	3307 2	N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)										38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION										027200							
COLLARD, STEELE A										WELL #: 3	RRCID -> 166451	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3672	- 3732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										280606			CNTY: HANSFORD				
SCHIFF-LAWRENCE										WELL #: 2	RRCID -> 140810	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3400	- 4575		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION										684634			CNTY: HANSFORD				
GREENE										WELL #: 1018	RRCID -> 145977	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 3214	- 3220		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GREENE										WELL #: 2018	RRCID -> 150285	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 5248	PERF. 3194	- 3198		
04		930 N	721	-0-	-209	-0-	721	3		N	-0-						-0-
05		961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3		N	-0-						-0-
06		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	3		N	-0-						-0-
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-						-0-
08		930 N	745	-0-	-185	-0-	745	3		N	-0-						-0-
09		840 N	681	-0-	-159	-0-	681	3		N	-0-						-0-

DAVIS-BRYAN										WELL #: 2902	RRCID -> 152119	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 3254	- 3268		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)										38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
NIX										WELL #: 1	RRCID -> 171835	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6636	- 6646		
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-						-0-
05		3472 X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3		N	-0-						-0-
06		3450 X	3270	-0-	-180	-0-	3270	3		N	-0-						-0-
07		4123 X	2894	-0-	-1229	-0-	2894	3		N	-0-						-0-
08		4123 X	3329	-0-	-794	-0-	3329	3		N	-0-						-0-
09		3990 X	3660	-0-	-330	-0-	3660	3		N	-0-						-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.//										38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420							
BIVINS										WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HARDY (MORROW, UPPER)										39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.										419291							
COURSON										WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HARDY (NOVI)										39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.										182785							
HARDY										WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312	
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-		163			
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	N	-0-	2	165			
							2	9									
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	805	2	N	-0-		165			
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	N	-0-		165			
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1043	2	N	-0-		165			
09	870 N	544	-0-	-326	-0-	-0-	58	1	486	2	N	-0-		165			

HARLAND (MORROW)										39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
DUVALL -D-										WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783	
04	690 #	2897	-0-	2207 B	-48665	2897	3			N	-0-			-0-			
05	1519 #	2569	-0-	1050 B	-47615	2569	3			N	-0-			-0-			
06	3630 #	2017	-0-	-1613 B	-49228	2017	3			N	-0-			-0-			
07	3751 #	18	-0-	-3733 B	-52961	18	3			N	-0-			-0-			
08	3751 #	-0-	-0-	-3751 B	-56712					N	-0-			-0-			
09	2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-59622					N	-0-			-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175							
RENNER										WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805	
04	1440 #	1366	-0-	-74 B	-16811	29	1	1337	2	N	-0-			-0-			
05	1581 #	1390	-0-	-191 B	-17002	31	1	1359	2	N	-0-			-0-			
06	1530 #	1256	-0-	-274 B	-17276	30	1	1226	2	N	-0-			-0-			
07	1581 #	1187	-0-	-394 B	-17670	31	1	1156	2	N	-0-			-0-			
08	1426 #	1419	-0-	-7 B	-17677	31	1	1388	2	N	-0-			-0-			
09	1380 #	1346	-0-	-34 B	-17711	30	1	1316	2	N	-0-			-0-			

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS										620573							
BELLE, FLORA										WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790	
04	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			-0-			
05	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
*09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-			-0-			

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)										39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
DISCOVERY OPERATING, INC.										220865									
MCCRORY										WELL #:	1	RRCID ->	133219	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3498 - 3530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
04		390 N	21	-0-	-369	-0-		21	3	N	-0-			-0-					
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	3	N	-0-			-0-					
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	3	N	-0-			-0-					
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3	N	-0-			-0-					
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3	N	-0-			-0-					
09		840 N	672	-0-	-168	-0-		672	3	N	-0-			-0-					
DEEN										WELL #:	1	RRCID ->	137326	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3442 - 3518
04		540 N	461	-0-	-79	-0-		461	3	N	-0-			-0-					
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	3	N	-0-			-0-					
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	3	N	-0-			-0-					
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3	N	-0-			-0-					
08		868 N	666	-0-	-202	-0-		666	3	N	-0-			-0-					
09		720 N	612	-0-	-108	-0-		612	3	N	-0-			-0-					
SILBERBERG										WELL #:	1	RRCID ->	137328	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3462 - 3500
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	3	N	-0-			-0-					
05		1612 N	506	-0-	-1106	-0-		506	3	N	-0-			-0-					
06		1680 N	457	-0-	-1223	-0-		457	3	N	-0-			-0-					
07		1550 N	386	-0-	-1164	-0-		386	3	N	-0-			-0-					
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	3	N	-0-			-0-					
*09		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	3	N	-0-			-0-					
READ ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	144742	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3501 - 3521
04		1980 N	1447	-0-	-533	-0-		1447	3	N	-0-			-0-					
05		1550 N	1193	-0-	-357	-0-		1193	3	N	-0-			-0-					
06		1350 N	958	-0-	-392	-0-		958	3	N	-0-			-0-					
07		1488 N	896	-0-	-592	-0-		896	3	N	-0-			-0-					
08		1178 N	841	-0-	-337	-0-		841	3	N	-0-			-0-					
09		960 N	550	-0-	-410	-0-		550	3	N	-0-			-0-					
FROST										WELL #:	1	RRCID ->	148075	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3478 - 3540
04		450 N	357	-0-	-93	-0-		357	3	N	-0-			-0-					
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	3	N	-0-			-0-					
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3	N	-0-			-0-					
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3	N	-0-			-0-					
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	3	N	-0-			-0-					
09		1140 N	894	-0-	-246	-0-		894	3	N	-0-			-0-					
LASATER & CO, INC.										WELL #:	487415	RRCID ->	230370	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3462 - 3568
JOHNSON										WELL #:	2427								
04		15 N	5	-0-	-10	-0-		5	2	N	-0-			-0-					
05		11 N	6	-0-	-5	-0-		6	2	N	-0-			-0-					
06		10 N	2	-0-	-8	-0-		2	2	N	-0-			-0-					
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-					

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415												
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
04		4440 X	2370	-0-	-2070	-0-	2370	2		N	-0-	-0-
05		4092 X	2897	-0-	-1195	-0-	2897	2		N	-0-	-0-
06		3870 X	2015	-0-	-1855	-0-	2015	2		N	-0-	-0-
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT	-0-
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT	-0-
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552												
04		1290 N	854	-0-	-436	-0-	854	2		N	-0-	-0-
05		1302 N	995	-0-	-307	-0-	995	2		N	-0-	-0-
06		1260 N	747	-0-	-513	-0-	747	2		N	-0-	-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588												
04		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-	-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-	-0-
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2		N	-0-	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465												
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399												
04		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2		N	-0-	-0-
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-	-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585												
04		870 N	485	-0-	-385	-0-	485	2		N	-0-	-0-
05		1023 N	660	-0-	-363	-0-	660	2		N	-0-	-0-
06		690 N	487	-0-	-203	-0-	487	2		N	-0-	-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
MGE RESOURCES, INC. 563288														
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525														
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520														
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-			-0-
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-			-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521														
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558														
04	2190 N	1159	-0-	-1031	-0-	-0-	1159 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512														
04	690 N	329	-0-	-361	-0-	-0-	329 2			N	-0-			-0-
05	589 N	375	-0-	-214	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
06	570 N	189	-0-	-381	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200												
STUMP, J. V.		WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7610 - 7653		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1410 N	865	-0-	-545 B	-0-	846 3	19 9		N	17	182 1		25
05		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1598 3	10 9		N	9			34
06		1470 N	1443	-0-	-27 B	-0-	1423 3	20 9		N	18			52
07		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1424 3	24 9		N	22			74
08		1612 N	1299	-0-	-313 B	-0-	1282 3	17 9		N	15			89
09		1440 N	1361	-0-	-79 B	-0-	1341 3	20 9		N	18			107

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
KINDER		WELL #: 19		RRCID -> 225021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7682 - 7708		
04		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	201 2	78 9		N	71	191 1		258
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			258
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			258
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			258
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	30			288
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			288

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
DAVIS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 160747		COMPL. DATE 03/05/1977		N/A		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7506 - 7522		
04		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	505 2	1 9		N	1			13
05		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2			N	-0-			13
06		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2			N	-0-			13
07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-			13
08		682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 2			N	-0-			13
09		660 N	559	-0-	-101 B	-0-	559 2			N	-0-			13

TARBOX, WALDO		WELL #: 1		RRCID -> 185619		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 7993 - 8013		
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			42

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		N/A		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492		
04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	414 2	3 9		N	3			25
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-			25
06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-			25
07		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2			N	-0-			25
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-			25
09		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 2			N	-0-			25

J-BREX COMPANY		427513		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8040 - 8047		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
LINN OPERATING, INC.				501545										
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460				
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208				
04	DLQ G-10	460	-0-	460 B	2574	460	2			Y	-0-			152
05	DLQ G-10	347	-0-	347 B	2921	347	2			Y	-0-			152
06	DLQ G-10	285	-0-	285 B	3206	285	2			Y	-0-			152
07	3442	236	-0-	-3206 B	-0-	236	2			Y	-0-			152
08	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2			Y	-0-			152
*09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			Y	-0-			152

HOLTON				WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097				
04	540 #	522	-0-	-18 B	-4868	503	2	19	9	N	17			91
05	527 #	525	-0-	-2 B	-4870	506	2	19	9	N	17			108
06	480 #	503	-0-	23 B	-4847	485	2	18	9	N	16			124
07	527 #	524	-0-	-3 B	-4850	495	2	29	9	N	26			150
08	527 #	452	-0-	-75 B	-4925	439	2	13	9	N	12	84	1	78
09	510 #	389	-0-	-121 B	-5046	389	2			N	-0-			78

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786				
WHITE				WELL #: 571										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031				
WAIDE				WELL #: 1087										
*10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	62	1	561	2	N	-0-			154
*11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	60	1	563	2	N	-0-			154
*12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	62	1	570	2	N	-0-			154
*01	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	40	1	465	2	N	-0-			154
*02	588 N	581	-0-	-7 B	-0-	56	1	525	2	N	-0-			154
*03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	62	1	633	2	N	-0-			154
*04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	60	1	519	2	N	-0-			154
*05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	62	1	616	2	N	-0-			154
*06	660 N	539	-0-	-121 B	-0-	52	1	487	2	N	-0-			154
*07	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	46	1	506	2	N	-0-			154
*08	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	56	1	565	2	N	-0-			154
*09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	58	1	515	2	N	-0-			154

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
WHITE				WELL #: 1017	RRCID -> 196656	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 7766	-	7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-		172
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	483 2	8 9	N	7		179
06		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	462 2	6 9	N	5		184
07		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	462 2	3 9	N	3		187
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	466 2	73 9	N	66		253
09		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		253

KELLY				WELL #: 2	RRCID -> 247138	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6974	-	8099	
04		0 W	617	-0-	617 B	12534	616 2	1 9	N	1		42
05		0 W	643	-0-	643 B	13177	628 2	15 9	N	14		56
06		0 W	656	-0-	656 B	13833	599 2	57 9	N	52		108
07		7750	676	-0-	-7074 B	6759	608 2	68 9	N	62		170
08		7407	648	-0-	-6759 B	-0-	606 2	42 9	N	38		208
09		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-660			N	NO RPT		208

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	RRCID -> 219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8119	-	8131
CISSELL				WELL #: 1								
04		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1617 2	31 9	N	28		213
05		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1515 2	22 9	N	20		233
06		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1532 2	48 9	N	44		277
07		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1509 2	6 9	N	5		282
08		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1847 2	51 9	N	46		328
*09		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	1737 2	273 9	N	248	193 1	383

HEBE				40076 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OLDHAM					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
HEBE				WELL #: 1	RRCID -> 107487	COMPL. DATE 11/02/1982	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 6770	-	6820	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
CLAY, EULA 30				WELL #: 1	RRCID -> 205011	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF. 8398	-	8410	
04		1830 #	801	-0-	-1029	-0-	755 2	46 9	N	42	171 1	80
05		1891 #	326	-0-	-1565	-0-	326 2		N	-0-		80
06		1830 #	754	-0-	-1076	-0-	710 2	44 9	N	40		120
07		930 #	684	-0-	-246	-0-	30 1	624 2	N	27		147
							30 9					
08		930 #	568	-0-	-362	-0-	565 2	3 9	N	3		150
09		810 #	681	-0-	-129	-0-	635 2	46 9	N	42		192

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION				027200								
WISE				WELL #: 1	RRCID -> 181212	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7950	-	8160	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - P&A09/11/13												

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HEFLEY		WELL #: 1013		RRCID -> 185706		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-			27
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			27
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			27
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			27
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			27
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			27

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240			
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2540 2	25 9	N	23			35
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2578 2	25 9	N	23			58
06	2400 N	2127	-0-	-273	-0-	2109 2	18 9	N	16			74
07	2666 N	2218	-0-	-448	-0-	2203 2	15 9	N	14			88
08	2604 N	2183	-0-	-421	-0-	2164 2	19 9	N	17			105
09	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	2090 2	19 9	N	17			122

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136			
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	210 N	50	-0-	-160	-0-	50 2		N	-0-			-0-

SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			75
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			75
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 2		N	-0-			75
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	720 2		N	-0-			75
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	692 2		N	-0-			75
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	675 2		N	-0-			75

RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046			
04	480 N	91	-0-	-389	-0-	91 2		N	-0-			130
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2		N	-0-			130
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	99 1	74 2	N	-0-			130
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	276 1	53 2	N	-0-			130
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			130
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2		N	-0-			130

RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079			
04	900 N	107	-0-	-793	-0-	107 2		N	-0-			-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	55 1	65 2	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	276 1	72 2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057			
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1063 2	10 9	N	9			131
05	1085 N	837	-0-	-248	-0-	823 2	14 9	N	13			144
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1105 2	3 9	N	3			147
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127 2	2 9	N	2			149
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1143 2	11 9	N	10			159
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1075 2	14 9	N	13			172

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
HUFF 9				WELL #:	1	RRCID ->	270706	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	8082 - 8298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935
*01	2263 X	19	-0-	-2244	-0-		16 3	3 9	N	3			116
*02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		1187 3		N	-0-			116
*03	2294 N	1603	-0-	-691	-0-		1601 3	2 9	N	2			118
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		595 3	1 9	N	1			119
05	1302 N	322	-0-	-980	-0-		320 3	2 9	N	2			121
06	1560 N	766	-0-	-794	-0-		766 3		N	-0-			121
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 3		N	-0-			121
*08	310 N	49	-0-	-261	-0-		49 3		N	-0-			121
09	780 N	32	-0-	-748	-0-		26 3	6 9	N	5			126
DUMLER, WILLA REA -A-				WELL #:	2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF.	7890 - 7910
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MILOM, OCA				WELL #:	1	RRCID ->	156202	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	7960 - 7978
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			99
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		3 1	133 3	N	-0-			99
							1 4						
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		45 1	1030 3	N	16	110 1		5
							2 4	18 9					
MILOM, OCA				WELL #:	201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 7934
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILOM, OCA				WELL #:	301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7988 - 8002
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)										CPTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
HOOVER, WILLIAM DAN															
WELL #: 150															
RRCID -> 169247															
COMPL. DATE 02/20/1998															
TOTAL DEPTH 8660															
PERF. 7770 - 7806															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"															
WELL #: 4															
RRCID -> 173739															
COMPL. DATE 06/28/1999															
TOTAL DEPTH 11100															
PERF. 7749 - 7759															
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				60
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				60
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				60
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	20	5		40
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-				40
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-				40

MILOM, OCA															
WELL #: 401															
RRCID -> 178198															
COMPL. DATE 05/26/2000															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7966 - 7976															
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-			81
							2	4							
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	16	1	397	3	N	-0-			81
							2	4							
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-			81
							1	4							
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	N	-0-	47	5	34
							1	4							
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	N	-0-			34
							2	4							
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	N	-0-			34
							2	4							

RAMP ET AL															
WELL #: 1023															
RRCID -> 181063															
COMPL. DATE 06/07/2001															
TOTAL DEPTH 8305															
PERF. 7894 - 8074															
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-				111
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-				111
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-				111
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				111
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	79	3	1	4	N	-0-			111
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			111

YARNOLD															
WELL #: 242															
RRCID -> 181947															
COMPL. DATE 01/25/2001															
TOTAL DEPTH 8218															
PERF. 8040 - 8060															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RAMP ET AL															
WELL #: 2023															
RRCID -> 195574															
COMPL. DATE 05/28/2003															
TOTAL DEPTH 8209															
PERF. 7852 - 8042															
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				74
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-				74
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	-0-	2		76
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	19	5	57
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			57
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			57

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 - 7979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-			29
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-			29
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			29
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			29
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			29
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-			29

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
PETREE 23		WELL #:		1	RRCID ->	152865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7865 - 7890		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PETREE		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995		
04	750 N	459	-0-	-291	-0-	447	2	12 9		N	11			196
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	562	2	2 9		N	2			198
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9 9		N	8			206
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2 9		N	2			208
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14 9		N	13	190 1	1 8	30
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			30

PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 7874		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010		
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	173	2	4 9		N	4			103
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	205	2	14 9		N	13			116
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1445	2	47 9		N	43			159
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	369	2	21 9		N	19			178
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	154 1		24
09	1500 N	821	-0-	-679	-0-	801	2	20 9		N	18			42

PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JONES, MARY		WELL #:		6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706 - 7937			
*01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3808	3	36	9	Y	33				122
02	3472 X	2560	-0-	-912	-0-	2519	3	41	9	Y	37				159
*03	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	3497	3	29	9	Y	26	73	1		112
04	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3496	3	70	9	Y	64	112	1		64
05	3844 X	3560	-0-	-284	-0-	3520	3	40	9	Y	36				100
06	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	3090	3	41	9	Y	37				137
07	3689 X	2212	-0-	-1477	-0-	2206	3	6	9	Y	5				142
08	3689 X	2630	-0-	-1059	-0-	2579	3	51	9	Y	46				188
09	3570 X	2478	-0-	-1092	-0-	2434	3	44	9	Y	40	185	1	1 8	42

NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7566 - 7640			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7820 - 7840			
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4				132
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				132
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	93	2	29	9	N	26				158
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14				172
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15				187
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				187

BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787															
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035															
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			65
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-			65
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-			65
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-			65
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	N	-0-			65
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			65

LE NORMAN OPERATING LLC 491579															
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902															
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			14
05		868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-			14
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			14
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			14
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958															
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			13
05		1302 N	806	-0-	-496	-0-	806	2			N	-0-			13
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			13
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			13
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			13
*09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			13

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908															
04		930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			7
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			7
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			7
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			7
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			7
*09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			7

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7854	- 7883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		23
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		23
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		23
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		23
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2		N	-0-		23
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		23

SHELL FEE				WELL #: 1017	RRCID -> 161622	COMPL. DATE 12/17/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7890	- 7906		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FISHER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 162903	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7963	- 7980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 163166	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7926	- 7946		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HOOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 164760	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7990	- 8003		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028		
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		18
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 2		N	-0-		18
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		18
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		18
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		18
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		18

SHELL FEE 19				WELL #: 1	RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999		
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		8
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		8
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		8
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		8
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		8
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		8

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5280 X	2122	-0-	-3158	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	2180	-0-	-3152	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3 9	3			3
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			3
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			3
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			3

RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082	
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-			72
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			72
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			72
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			72
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			72
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			72

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			25
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8023 - 8040	
04	3030 X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2	N	-0-			20
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-			20
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-			20
07	2945 X	2285	-0-	-660	-0-	2285	2	N	-0-			20
08	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2	N	-0-			20
09	3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2976	2	N	-0-			20

FLOWERS		WELL #:		2015	RRCID ->	171567	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7874 - 7921	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7970	- 7994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID -> 172286	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7980	- 7996			
04	4560 X	4516	-0-	-44	-0-	4516 2		N	-0-			52
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5124 2	45 9	N	41			93
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4634 2	41 9	N	37			130
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2		N	-0-			130
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3426 2	39 9	N	35			165
*09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3363 2	10 9	N	9			174

FLOWERS				WELL #: 3015	RRCID -> 174565	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7747	- 7950			
04	4860 X	3560	-0-	-1300	-0-	3552 2	8 9	N	7			198
05	5022 X	3212	-0-	-1810	-0-	3193 2	19 9	N	17			215
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3777 2	2 9	N	2			217
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-			217
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2		N	-0-			217
*09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4491 2	23 9	N	21			238

FLOWERS 49				WELL #: 1	RRCID -> 174825	COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 7970	- 7986			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BUCKTHAL				WELL #: 4016	RRCID -> 174826	COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7815	- 7876			
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			18
05	1519 X	739	-0-	-780	-0-	739 2		N	-0-			18
06	1470 X	1147	-0-	-323	-0-	1114 2	33 9	N	30			48
07	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1551 2	52 9	N	47			95
08	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1682 2	61 9	N	55			150
*09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1602 2	107 9	N	97	2 8		245

SHELL FEE 45				WELL #: 2	RRCID -> 175821	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8028	- 8042			
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #: 1014	RRCID -> 176440	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7762	- 7962			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4346	-0-	4346	4346	4346 2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WALKER 29				WELL #: 1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 7978	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 4015	RRCID ->	176579	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7825 - 8030	
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	186	2	1 9	N	1		17
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-		17
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		17
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		17
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		17
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		17

FLOWERS				WELL #: 1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7764 - 7822	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1420	-0-	1420	1420	1420	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2871	-0-	2871	4291	2871	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1432	-0-	1432	5723	1432	2		N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7691 - 7954	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	69	2	44 9	N	40		40
09	14B2 EXT	338	-0-	338	451	321	2	17 9	N	15		55

SHELL FEE 19				WELL #: 3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 - 7832	
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-

FLOWERS "A"				WELL #: 1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7786 - 7994	
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1440	2	61 9	N	55		110
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1672	2	39 9	N	35		145
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20 9	N	18		163
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2357	2	186 9	N	169	192 1	140
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2288	2	72 9	N	65		205
*09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2180	2	132 9	N	120	195 1	130

FLOWERS 49				WELL #: 2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8004 - 8019	
04	990 X	449	-0-	-541	-0-	449	2		N	-0-		-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	66	N	66	-0-	-0-	66	2	N	-0-		38	
05	62	N	56	-0-	-6	56	2	N	-0-		38	
06	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-		38	
07	69	N	69	-0-	-0-	69	2	N	-0-		38	
08	62	N	57	-0-	-5	57	2	N	-0-		38	
09	60	N	51	-0-	-9	51	2	N	-0-		38	

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995			
04	37	N	37	-0-	-0-	37	2	N	-0-		18	
05	62	N	57	-0-	-5	57	2	N	-0-		18	
06	43	N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-		18	
07	16	N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-		18	
08	62	N	37	-0-	-25	37	2	N	-0-		18	
09	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-		18	

FLOWERS "B"		WELL #: 1053		RRCID -> 183734		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7876 - 8074			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	253	-0-	253	140	2	113 9	N	103	103	
09	14B2	EXT	441	-0-	441	694	2	241 9	N	219	321	

BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014			
04	4710	X	3612	-0-	-1098	3612	2	N	-0-		3	
05	4805	X	2351	-0-	-2454	2351	2	N	-0-		3	
06	3065	X	3065	-0-	-0-	3065	2	N	-0-		3	
07	4211	X	4211	-0-	-0-	4211	2	N	-0-		3	
08	3224	X	2563	-0-	-661	2563	2	N	-0-		3	
09	3120	X	1525	-0-	-1595	1525	2	N	-0-		3	

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072			
04	3000	N	6784	-0-	3784	6498	6780	2	4 9	N	4	48
05	3100	N	1598	-0-	-1502	4996	1598	2		N	-0-	48
06	3000	N	1384	-0-	-1616	3380	1383	2	1 9	N	1	48
07	4792	X	1412	-0-	-3380	-0-	1412	2		N	-0-	48
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1 9	N	1	48
09	1560	X	1286	-0-	-274	-0-	1286	2		N	-0-	48

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084			
04	270	N	223	-0-	-47	177	2	46 9	N	42	95	
05	217	N	186	-0-	-31	161	2	25 9	N	23	118	
06	148	N	148	-0-	-0-	135	2	13 9	N	12	130	
07	139	N	139	-0-	-0-	139	2		N	-0-	130	
08	186	N	170	-0-	-16	115	2	55 9	N	50	180	
*09	152	N	152	-0-	-0-	119	2	33 9	N	30	210	

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986			
04	3300	X	2625	-0-	-675	2572	2	53 9	N	48	142	
05	3410	X	3199	-0-	-211	3149	2	50 9	N	45	187	
06	2721	X	2721	-0-	-0-	2702	2	19 9	N	17	204	
07	3803	X	3803	-0-	-0-	3783	2	20 9	N	18	28	
08	3309	X	3309	-0-	-0-	3307	2	2 9	N	2	30	
09	3090	X	2874	-0-	-216	2862	2	12 9	N	11	41	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL													
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579																		
FLOWERS		WELL #:		3014	RRCID ->	189439	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7794 -	7864										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
FLOWERS "C"													WELL #:	1	RRCID ->	189608	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7876 -	8110
04	3000	N	227	-0-	-2773	421139	227	2		N	-0-			-0-								
05	3100	N	312	-0-	-2788	418351	312	2		N	-0-			-0-								
06	3000	N	333	-0-	-2667	415684	333	2		N	-0-			-0-								
07	415872	X	188	-0-	-415684	-0-	188	2		N	-0-			-0-								
08	434	X	204	-0-	-230	-0-	204	2		N	-0-			-0-								
09	330	X	147	-0-	-183	-0-	147	2		N	-0-			-0-								
FLOWERS "D"													WELL #:	121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8009 -	8037
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1		27								
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1		28								
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8	1 8	35								
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		35								
08	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			N	-0-		35								
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	347	2			N	-0-		35								
FLOWERS													WELL #:	5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7876 -	7927
04	390	X	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-		-0-								
05	341	X	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-		-0-								
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-								
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-								
08	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-		-0-								
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-								
FLOWERS													WELL #:	4014	RRCID ->	193843	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7834 -	8033
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07	14B2	EXT	1045	-0-	1045	1045	1045	2			N	-0-		-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1045				N	-0-		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1045				N	-0-		-0-								
SHELL FEE 13													WELL #:	3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7878 -	8086
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		20								
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		20								
06	3000	N	7881	-0-	4881	4881	7880	2	1	9	N	1	1 8	20								
07	3100	N	6050	-0-	2950	7831	6050	2			N	-0-		20								
08	3100	N	4600	-0-	1500	9331	4589	2	11	9	N	10		30								
*09	12173	X	2842	-0-	-9331	-0-	2842	2			N	-0-		30								
FLOWERS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7796 -	7993
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	2	4	9	N	4		156								
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-		156								
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-		156								
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-		156								
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-		156								
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-		156								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FLOWERS		WELL #:		5014	RRCID ->	226950	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 7854 -	8058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 -	8036			
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	153			
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-	153			
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2413	2	17	9	N	15	168			
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	N	10	178			
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22	200			
*09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2338	2	37	9	N	34	234			

FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7836 -	8026			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	286	-0-	286	-0-	289	2	264	9	N	240	240			

FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 7853 -	8033			
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			70
05	496 X	211	-0-	-285	-0-	211	2				N	-0-			70
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1	1	8		70
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3	3	8		70
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-			70
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-			70

SHELL FEE 13		WELL #:		4	RRCID ->	228562	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 7935 -	8115			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 -	8075			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5273	-0-	5273	-0-	5273	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2541	-0-	2541	-0-	7814	2	2541	2		N	-0-			-0-

FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 7813 -	8087			
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2				N	-0-			52
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				N	-0-			52
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2	54			
07	3100 N	10592	-0-	7492	-0-	7492	2	10591	2	1	9	1			55
08	3100 N	1833	-0-	-1267	-0-	6225	2	1826	2	7	9	6	1	8	60
*09	3000 N	1845	-0-	-1155	-0-	5070	2	1845	2		N	-0-			60

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 3046		RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	222 2	20 9	N	18		103
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	N	2		105
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		105
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	212 2	17 9	N	15		120
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	192 2	36 9	N	33		153
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	169 2	22 9	N	20		173

SHELL FEE 13				WELL #: 7		RRCID ->	230868	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7945 - 8134
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 2		RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 - 8090
RAMP WALKER 12												
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323 2	3 9	N	3		52
05		1364 N	976	-0-	-388	-0-	976 2		N	-0-		52
06		1560 N	772	-0-	-788	-0-	770 2	2 9	N	2		54
07		1364 N	686	-0-	-678	-0-	686 2		N	-0-		54
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2440 2	11 9	N	10		64
*09		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	46 1	2927 2	N	-0-		64

RAMP WALKER 12				WELL #: 3		RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872 - 8071
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	677 2	10 9	N	9		65
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	695 2	14 9	N	13		78
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660 2	4 9	N	4		82
07		713 N	619	-0-	-94	-0-	616 2	3 9	N	3		85
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	679 2	2 9	N	2		87
*09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		87

RAMP WALKER 12				WELL #: 4		RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8072
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	255 1	2311 2	N	9		113
							10 9					
05		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	254 1	2263 2	N	9		122
							10 9					
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	170 1	1608 2	N	3		125
							3 9					
07		1798 N	1184	-0-	-614	-0-	17 1	1167 2	N	-0-		125
08		1798 N	865	-0-	-933	-0-	865 2		N	-0-		125
09		1740 N	899	-0-	-841	-0-	44 1	853 2	N	2		127
							2 9					

WALKER				WELL #: 2011		RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844 - 8029
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		32
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	32 1	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2130 N	1963	-0-	-167	-0-	1960	2	3	9	N	3		50
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-		50
06	2070 N	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			N	-0-		50
07	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-		50
08	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1733	2			N	-0-		50
09	1890 N	1701	-0-	-189	-0-	1701	2			N	-0-		50

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-		42
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		42
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-		42
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		42
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-		42
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		42

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102	
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	206	1	1690	2	N	11		150
						12	9						
05	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	112	1	1738	2	N	15		165
						17	9						
06	2070 N	1382	-0-	-688	-0-	50	1	1325	2	N	6		171
						7	9						
07	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	107	1	1702	2	N	9		180
						10	9						
08	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	112	1	1631	2	N	3		183
						3	9						
*09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	108	1	1512	2	N	8		191
						9	9						

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116	
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	101	1	811	2	N	44	185 1	104
						48	9						
05	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	108	1	878	2	N	47		151
						52	9						
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	103	1	817	2	N	29		180
						32	9						
07	992 N	575	-0-	-417	-0-	27	1	548	2	N	-0-		180
08	1023 N	747	-0-	-276	-0-	27	1	673	2	N	43		223
						47	9						
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	2	N	62	171 1	114
						68	9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	252	1	182	2	N	3		165
						3	9						
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	184	1	160	2	N	23		188
						25	9						
06	630 N	273	-0-	-357	-0-	108	1	148	2	N	15		203
						17	9						
07	465 N	275	-0-	-190	-0-	112	1	146	2	N	15		218
						17	9						
*08	372 N	256	-0-	-116	-0-	112	1	138	2	N	5	177 1	46
						6	9						
09	270 N	100	-0-	-170	-0-	61	1	39	2	N	-0-	46 1	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1			83
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			83
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-			83
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			83
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	508	2	2	9	N	2			85
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	444	2	2	9	N	2			87

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

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

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

04	1560 N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-			67
05	1147 N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-			67
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8			75
07	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			N	-0-			75
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1204	2	4	9	N	4			79
09	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1251	2	2	9	N	2			81

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

04	450 N	357	-0-	-93	-0-	354	2	3	9	N	3			90
05	465 N	191	-0-	-274	-0-	189	2	2	9	N	2			92
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	350	2	7	9	N	6			98
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	300	2	1	9	N	1			99
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1			100
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-			100

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

04	1740 N	1340	-0-	-400	-0-	1339	2	1	9	N	1			57
05	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-			57
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	1415	2			N	-0-			57
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			57
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			57
*09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			57

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
 FILLINGIM WELL #: 1055 RRCID -> 171203 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7863 - 7926

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//		780000									
FILLINGIM		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2400 N	1725	-0-	-675	-0-	90 1	1568 2	N		61			112
05	2666 N	1427	-0-	-1239	-0-	67 9	93 1	1279 2	N	50			162
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	55 9	90 1	1213 2	N	14			176
07	1798 N	1371	-0-	-427	-0-	15 9	93 1	1275 2	N	3			179
08	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	3 9	93 1	1240 2	N	10			189
*09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	11 9	90 1	1372 2	N	27			216
						30 9							

FILLINGIM		WELL #:		3055	RRCID ->	176954	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7828 - 8023	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948	
04	1740 N	911	-0-	-829	-0-	57 1	825 2	N		26			518
05	1798 N	1375	-0-	-423	-0-	29 9	93 1	1260 2	N	20	189 1		349
06	1770 N	1317	-0-	-453	-0-	22 9	75 1	1121 2	N	110	187 1		272
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	121 9	93 1	1470 2	N	123			395
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	135 9	93 1	1482 2	N	124	189 1		330
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	136 9	90 1	1362 2	N	113			443
						124 9							

FILLINGIM		WELL #:		1054	RRCID ->	194623	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7792 - 8000	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180 7		166
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	166 1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
CHUMBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	172893	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7955 - 7965	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) UNIT PETROLEUM COMPANY SHELL														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 877099														
WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	206	1	917	2	N	-0-			28
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	404	1	2034	2	N	-0-			28
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	264	1	1085	2	N	-0-			28
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1037	2	N	-0-			28
08	2449 N	1154	-0-	-1295	-0-	168	1	986	2	N	-0-			28
09	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	152	1	952	2	N	-0-			28

CHUMBLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

HOSTUTLER														
WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

READ TRUST														
WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982														
04	570 N	425	-0-	-145	-0-	25	1	400	2	N	-0-			122
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	16	1	525	2	N	-0-			122
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			122
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	2	N	-0-			122
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-			122
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	N	-0-			122

READ TRUST "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

READ TRUST 'A'														
WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112														
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	960	1	1215	2	N	10			79
						11	9							
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	1080	1	1425	2	N	9			88
						10	9							
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	1160	1	1428	2	N	5			93
						6	9							
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	1120	1	1449	2	N	5			98
						6	9							
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	1120	1	1420	2	N	10			108
						11	9							
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			108

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670		
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	510 N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012		
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			6
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			6
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			6
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	403	3	44	9	N	40			46
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	N	4			50
06	720 N	312	-0-	-408	-0-	310	3	2	9	N	2			52
07	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-			52
08	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-			52
09	300 N	22	-0-	-278	-0-	14	1	8	3	N	-0-			52

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818	
04	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	N	7			145
05	2976 #	1548	-0-	-1428	-0-	1548	2			N	-0-			145
06	2940 R	2940	-0-	-0-	-0-	2938	2	2	9	N	2			147
07	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			147
08	3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			147
*09	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			147

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		027200												
ARRINGTON FRENCH		WELL #:		1054	RRCID ->	055406	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10498 - 10624		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ARRINGTON		WELL #:		7054	RRCID ->	148944	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10320 - 10336		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	N	3					123
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					123
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	3	4	9	N	4					127
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	N	1					128
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	3	4	9	N	4					132
09		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1069	3	1	9	N	1					133

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678																	
04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3271	2	50	9	N	45					232
05		3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-					232
06		3600 X	3296	-0-	-304	-0-	3296	2			N	-0-					232
07		3720 X	3393	-0-	-327	-0-	3337	2	56	9	N	51	188	1			95
08		3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3219	2	79	9	N	72					167
09		3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3165	2	2	9	N	2					169

CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688																	
*01		3100 N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			Y	-0-					-0-
*02		2748 N	246	-0-	-2502	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04		420 X	190	-0-	-230	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
05		434 X	200	-0-	-234	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
06		300 X	149	-0-	-151	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07		310 X	111	-0-	-199	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
*08		310 X	7	-0-	-303	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
09		180 X	17	-0-	-163	-0-	13	1	4	3	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303		PERF.10752 - 11020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*01		775 N	48	-0-	-727	-0-	16	3	32	9	N	29					150		
*02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					150		
*03		1426 N	219	-0-	-1207	-0-	212	3	7	9	N	6					156		
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	967	3	N	2					158		
							2	4	2	9									
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	3	N	37	180	1			15		
							2	4	41	9									
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	N	-0-					15		
							1	4											
07		1023 N	534	-0-	-489	-0-	21	1	506	3	N	5					20		
							1	4	6	9									
*08		1085 N	75	-0-	-1010	-0-	27	1	35	3	N	10					30		
							2	4	11	9									
09		750 N	61	-0-	-689	-0-	35	1	18	3	N	5					35		
							2	4	6	9									

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10710 - 10956	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SHALLER, FRANK										WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7304 - 10608	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-										WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10320 - 10352	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-										WELL #: 5		RRCID -> 106365		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 7560 - 10576	
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					171		
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5					176		
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					176		
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-	89	1	10	5	77		
08		496 N	449	-0-	-47	-0-	445	3	4	9	N	4					81		
09		540 N	404	-0-	-136	-0-	398	3	6	9	N	5					86		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10350 - 10432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04		1890 N	1670	-0-	-220	-0-	32	1	1601	3	N	32		77					
							2	4	35	9									
05		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	31	1	1636	3	N	-0-		77					
							3	4											
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	30	1	2046	3	N	10		87					
							1	4	11	9									
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1940	3	N	24		111					
							1	4	26	9									
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	3	N	-0-		111					
							2	4											
09		2100 N	1808	-0-	-292	-0-	32	1	1669	3	N	95	181 1	25					
							2	4	105	9									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #: 14		RRCID -> 158596		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10386 - 10474	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6 5	24					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24					
BROWN, J. T. "D"										WELL #: 15		RRCID -> 164569		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10314 - 10352	
04		1260 N	877	-0-	-383	-0-	11	1	864	3	N	-0-		64					
							2	4											
05		1023 N	867	-0-	-156	-0-	6	1	859	3	N	-0-		64					
							2	4											
06		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	7	1	1034	3	N	-0-		64					
							2	4											
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	919	3	N	-0-	5 5	59					
							1	4											
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	N	-0-		59					
							2	4											
09		1050 N	868	-0-	-182	-0-	7	1	858	3	N	1		60					
							2	4	1	9									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"										WELL #: 15		RRCID -> 166916		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10310 - 10328	
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	3	N	-0-		102					
							2	4											
05		1674 N	1174	-0-	-500	-0-	24	1	1147	3	N	-0-		102					
							3	4											
06		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	24	1	1143	3	N	9		111					
							1	4	10	9									
07		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	22	1	1169	3	N	-0-		111					
							1	4											
08		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	27	1	1154	3	N	10		121					
							2	4	11	9									
09		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	25	1	1088	3	N	-0-		121					
							2	4											

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 169961 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10126 - 10156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	9	1	712	3	N	-0-			106
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	81	170	1	17
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	10	1	714	3	N	-0-			17
07	744 N	714	-0-	-30	-0-	9	1	704	3	N	-0-			17
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	10	1	699	3	N	-0-			17
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	10	1	666	3	N	-0-			17

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030														
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	77	1	3130	3	N	-0-			134
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2829	3	N	68	176	1	26
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	64	1	3048	3	N	-0-			26
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	67	1	3284	3	N	11			37
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	77	1	3171	3	N	-0-			37
*09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	75	1	2999	3	N	152	66	1	123

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920														
04	48270 X	33224	-0-	-15046	-0-	32584	2	640	9	N	582	921	1	337
05	49879 X	31168	-0-	-18711	-0-	30362	2	806	9	N	733	725	1	345
06	39330 X	28239	-0-	-11091	-0-	27528	2	711	9	N	646	543	1	448
07	37820 X	28208	-0-	-9612	-0-	27550	2	658	9	N	598	567	1	479
08	34317 X	26839	-0-	-7478	-0-	26212	2	627	9	N	570	749	1	300
*09	33210 X	23815	-0-	-9395	-0-	23588	2	3	4	N	204	362	1	142

BRACKEN OPERATING, L.L.C. THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534														
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3			40
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	N	7			47
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	430	3	24	9	N	22			69
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	422	3	6	9	N	5			74
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	394	3	11	9	N	10			84
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	380	3	13	9	N	12			96

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876														
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			56
05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-			56
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	165	2			N	-0-			56
07	620 N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-			56
08	341 N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-			56
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			56

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
FLOWERS 225		WELL #:		1 L	RRCID -> 064653	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10806 - 10866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		110
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		N	-0-		110
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2		N	-0-		110
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-		110
08	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 2		N	-0-		110
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 2		N	-0-		110

FLOWERS		WELL #:		2	RRCID -> 065129	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7580 - 10648	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

FLOWERS		WELL #:		2228 T	RRCID -> 068947	COMPL. DATE	08/22/1976	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10709 - 10785	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID -> 126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679 - 10746	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		223
05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		223
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	399 2	22 9	N	20		243
07	868 N	448	-0-	-420	-0-	416 2	32 9	N	29		272
08	2821 N	1987	-0-	-834	-0-	1973 2	14 9	N	13		285
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1733 2	24 9	N	22		307

FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID -> 128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641 - 10738	
04	2370 N	1249	-0-	-1121	-0-	1249 2		N	-0-		79
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		79
06	3000 N	3531	-0-	531	531	3437 2	94 9	N	85		164
07	3100 N	6351	-0-	3251	3782	6351 2		N	-0-		164
08	3100 N	1754	-0-	-1346	2436	1754 2		N	-0-		164
*09	3928 X	1492	-0-	-2436	-0-	1492 2		N	-0-		164

FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID -> 141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628 - 10808	
04	1920 X	1911	-0-	-9	-0-	1911 2		N	-0-		205
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		205
06	1650 X	173	-0-	-1477	-0-	173 2		N	-0-		205
07	1984 X	970	-0-	-1014	-0-	970 2		N	-0-		205
08	3100 N	3648	-0-	548	548	3648 2		N	-0-		205
*09	3000 N	3006	-0-	6	554	3006 2		N	-0-		205

FLOWERS		WELL #:		7228	RRCID -> 146778	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10678 - 10864	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

04	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3295	2	23	9	N	21					70
05	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3376	2	26	9	N	24					94
06	3960 X	3449	-0-	-511	-0-	3295	2	154	9	N	140					234
07	3689 X	2965	-0-	-724	-0-	2907	2	58	9	N	53	192	1			95
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3544	2	21	9	N	19					114
09	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	2934	2	179	9	N	163					277

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

04	3000 N	3452	-0-	452	1151	3404	2	48	9	N	44					124
05	4662 X	3511	-0-	-1151	-0-	3456	2	55	9	N	50					174
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3329	2	53	9	N	48					222
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3232	2	48	9	N	44					266
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3307	2	72	9	N	65	194	1			137
*09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3144	2	91	9	N	83					220

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			10
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-			10
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			10
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			10
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			10
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-			10

ROSS, A. A.		WELL #: 8071		RRCID -> 085564		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 11152				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854				
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1061 3	52 9 N	47			47
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-			47
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196 3	3 9 N	3	50 1		-0-

ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064				
04	2280	N	1633	-0-	-647	-0-	1633 2	N	-0-			167
05	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722 2	N	-0-			167
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	100 1		67
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-			67
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566 2	N	-0-			67
09	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1402 2	N	-0-			67

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000				
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	N	-0-			-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1896 3	9 9 N	8			8
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-			8
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-			8
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3	N	-0-			8

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140				
04	2430	N	2082	-0-	-348	-0-	2080 2	2 9 N	2			62
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-			62
06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141 2	N	-0-			62
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2252 2	42 9 N	38			100
08	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884 2	N	-0-			100
*09	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2052 2	N	-0-	80 1		20

ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

04	5520 X	426	-0-	-5094	-0-	426 2		N	-0-			60
05	5679 X	-0-	-0-	-5679	-0-			N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			60
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			60
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	55 1		5

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4540 2	8 9	N	7			37
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-			37
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	4357 2		N	-0-			37
07	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537 2		N	-0-			37
08	4712 X	3835	-0-	-877	-0-	3835 2		N	-0-			37
09	4560 X	4107	-0-	-453	-0-	4107 2		N	-0-			37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1215 2	12 9	N	11			73
05	1271 N	614	-0-	-657	-0-	614 2		N	-0-			73
06	1140 N	695	-0-	-445	-0-	695 2		N	-0-			73
07	1271 N	827	-0-	-444	-0-	824 2	3 9	N	3			76
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1434 2	11 9	N	10	1 8		85
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1370 2	22 9	N	20	1 8		104

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070		
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			42
05	961 N	796	-0-	-165	-0-	796	2		N	-0-			42
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			42
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			42
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			42
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			42

PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150		
04	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1418	2	2 9	N	2	2 8		60
05	1581 N	1293	-0-	-288	-0-	1291	2	2 9	N	2			62
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			62
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2		N	-0-			62
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			62
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			62

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398		
04	2550 X	2417	-0-	-133	-0-	2402	3	15 9	N	14	5 8		44
05	2635 X	2494	-0-	-141	-0-	2480	3	14 9	N	13	5 8		52
06	2550 X	2285	-0-	-265	-0-	2278	3	7 9	N	6	4 8		54
07	2542 X	2339	-0-	-203	-0-	2332	3	7 9	N	6	5 8		55
08	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	2314	3	3 9	N	3	3 8		55
09	2430 X	2383	-0-	-47	-0-	2380	3	3 9	N	3	3 8		55

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			136
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			136
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			136
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			136
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 153429														
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2512	-0-	-68	-0-	2504	3	8	9	N	7	5	8	124
05	2666 X	2606	-0-	-60	-0-	2600	3	6	9	N	5	5	8	124
06	2580 X	2494	-0-	-86	-0-	2490	3	4	9	N	4	4	8	124
07	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	2597	3	4	9	N	4	4	8	124
08	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	2561	3	3	9	N	3	3	8	124
09	2520 X	2519	-0-	-1	-0-	2483	3	36	9	N	33	2	8	155
PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332														
04	3420 X	2446	-0-	-974	-0-	2442	3	4	9	N	4	4	8	80
05	3534 X	2519	-0-	-1015	-0-	2516	3	3	9	N	3	3	8	80
06	3420 X	2747	-0-	-673	-0-	2744	3	3	9	N	3	3	8	80
07	2573 X	2280	-0-	-293	-0-	2277	3	3	9	N	3	3	8	80
08	2573 X	2251	-0-	-322	-0-	2250	3	1	9	N	1	1	8	80
09	2760 X	1544	-0-	-1216	-0-	1543	3	1	9	N	1	1	8	80
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808														
04	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	655	1	1883	3	N	46	188	1	62
05	3658 X	2553	-0-	-1105	-0-	1349	1	1098	3	N	96	13	8	145
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1320	1	3127	3	N	144	187	1	91
07	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	1364	1	1943	3	N	30	10	8	111
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1364	1	2890	3	N	45	6	8	150
09	4620 X	4246	-0-	-374	-0-	1320	1	2892	3	N	31	5	8	176
PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688														
04	2580 X	2340	-0-	-240	-0-	287	1	1930	3	N	112	194	1	67
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	883	1	4018	3	N	104	12	8	159
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	900	1	2303	3	N	102	187	1	63
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	930	1	2209	3	N	66	10	8	119
08	5022 X	3405	-0-	-1617	-0-	928	1	2379	3	N	89	181	1	22
09	4860 X	3216	-0-	-1644	-0-	860	1	2233	3	N	112	4	8	130
CIMAREX ENERGY CO. HOBART RANCH														
153438														
WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914														
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4	4	8	1
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	5	5	8	1
06	1740 N	1429	-0-	-311	-0-	1423	3	6	9	N	5	5	8	1
07	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	1500	3	4	9	N	4	4	8	1
08	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1823	3	2	9	N	2	2	8	1
*09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	N	2	2	8	1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848	- 11076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	1347	3			N	-0-				10
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				10
06	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1652	3	3	9	N	3	8			10
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				10
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	3	2	9	N	2	8			10
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	3	1	9	N	1	8			10

HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876	- 11231			
04	1830 N	791	-0-	-1039	-0-	791	3			N	-0-				38
05	1209 N	714	-0-	-495	-0-	714	3			N	-0-				38
06	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	1233	3			N	-0-				38
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				38
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	N	2	8			38
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-				38

HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828	- 11146			
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	N	3	8			125
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3	8			125
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	N	3	8			125
07	651 N	487	-0-	-164	-0-	485	3	2	9	N	2	8			125
08	651 N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	N	1	8			125
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	632	3	1	9	N	1	8			125

HOBART RANCH		WELL #:		168	RRCID ->	075866	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	15219	PERF.10847	- 11095			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		370	RRCID ->	076991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10851	- 11240			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344			
04	750 N	126	-0-	-624	-0-	125	3	1	9	N	1	8			28
05	682 N	101	-0-	-581	-0-	100	3	1	9	N	1	8			28
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3	8			28
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	8			28
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5	8			30
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3	8			30

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205			
04	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003	3			N	-0-				17
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-				17
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-				17
07	1023 N	926	-0-	-97	-0-	924	3	2	9	N	2	8			17
08	899 N	764	-0-	-135	-0-	762	3	2	9	N	2	8			17
09	1080 N	841	-0-	-239	-0-	841	3			N	-0-				17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			44
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			44
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	507 3			N	-0-			44
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3			N	-0-			44
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3			N	-0-			44
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931 3	2 9	N	2	2 8			35
05	961 N	933	-0-	-28	-0-	931 3	2 9	N	2	2 8			35
06	780 N	454	-0-	-326	-0-	454 3		N	-0-				35
07	961 N	393	-0-	-568	-0-	393 3		N	-0-				35
08	930 N	423	-0-	-507	-0-	423 3		N	-0-				35
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-				35

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382	
04	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1508 3	4 9	N	4	4 8			57
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585 3	4 9	N	4	4 8			57
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1673 3	4 9	N	4	4 8			57
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556 3	4 9	N	4	4 8			57
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623 3	2 9	N	2	2 8			57
09	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1577 3	2 9	N	2	2 8			56

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120	
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1562 3	3 9	N	3	3 8			-0-
05	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1220 3	3 9	N	3	3 8			-0-
06	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	1184 3	2 9	N	2	2 8			-0-
07	1612 N	1024	-0-	-588	-0-	1023 3	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1127 3	1 9	N	1	1 8			-0-
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356 3	1 9	N	1	1 8			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393	
04	300 N	5	-0-	-295	-0-	5 3		N	-0-				23
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3		N	-0-				23
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-				23
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				23
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-				23
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-				23

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502	
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	237 1	2082 3	N	9	9 8			30
						10 9							
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	245 1	2105 3	N	14	14 8			30
						15 9							
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	236 1	1968 3	N	9	9 8			30
						10 9							
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	225 1	2024 3	N	9	9 8			30
						10 9							
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	243 1	1940 3	N	4	4 8			30
						4 9							
*09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	228 1	1901 3	N	3	3 8			28
						3 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 469	RRCID -> 166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832 - 11105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	-0-	366 3	4 9	N	4	3 8	105	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	422 3	17 9	N	15	2 8	118	
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	-0-	279 3	4 9	N	4	2 8	120	
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	-0-	301 3	2 9	N	2	2 8	120	
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	-0-	303 3	1 9	N	1	1 8	120	
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	295 3	1 9	N	1	1 8	120	

HOBART RANCH				WELL #: 368	RRCID -> 166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864 - 11120		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	2	147 1	20
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HOBART RANCH				WELL #: 467	RRCID -> 167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838 - 11100		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882 - 11149		
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	-0-	271 3		N	-0-		17
05	496 N	300	-0-	-196	-0-	-0-	300 3		N	-0-		17
06	480 N	326	-0-	-154	-0-	-0-	326 3		N	-0-		17
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	N	2	2 8	17
08	310 N	74	-0-	-236	-0-	-0-	74 3		N	-0-		17
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-		17

HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788 - 11132		
04	1170 N	949	-0-	-221	-0-	-0-	943 3	6 9	N	5	5 8	34
05	1054 N	925	-0-	-129	-0-	-0-	918 3	7 9	N	6	6 8	34
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1026 3	4 9	N	4	4 8	34
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	-0-	939 3	6 9	N	5	5 8	34
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	924 3	2 9	N	2	2 8	34
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1082 3	2 9	N	2	2 8	24

HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID -> 182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200		PERF.10797 - 11149		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID -> 183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200		PERF.10792 - 11152		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.															
HOBART RANCH															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 153438															
WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	291 3	1 9	N	1	1 8			28		
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	284 3	1 9	N	1	1 8			28		
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275 3		N	-0-				28		
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-				28		
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-				28		
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-				28		

HOBART RANCH															
WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157		
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 3	2 9	N	2	2 8			70		
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574 3	4 9	N	4	4 8			70		
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609 3	4 9	N	4	4 8			70		
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2037 3	4 9	N	4	4 8			70		
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006 3	2 9	N	2	2 8			70		
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696 3	1 9	N	1	1 8			23		

HOBART RANCH															
WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

HOBART RANCH															
WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111		
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	407 1	810 3	N	10	1 8			104		
05	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	410 1	856 3	N	11	1 8			114		
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	405 1	792 3	N	7	1 8			120		
07	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	425 1	806 3	N	7				127		
08	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	424 1	821 3	N	6				133		
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	405 1	784 3	N	11	1 8			143		

HOBART RANCH															
WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132		
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	2 1	53 3	N	1	1 8			102		
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	2 1	59 3	N	1	1 8			102		
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	2 1	54 3	N	3	1 8			104		
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	56 3	N	1	1 8			104		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-				104		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	2 1	55 3	N	-0-				104		

HOBART RANCH															
WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128		
04	1050 N	985	-0-	-65	-0-	983 3	2 9	N	2	2 8			13		
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	939 3	1 9	N	1	1 8			13		
06	1020 N	920	-0-	-100	-0-	919 3	1 9	N	1	1 8			13		
07	1023 N	932	-0-	-91	-0-	931 3	1 9	N	1	1 8			13		
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		N	-0-				13		
09	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		N	-0-				13		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	478	1	1659	3	N	5	5	8	22
						6	9							
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	471	1	1724	3	N	3	3	8	22
						3	9							
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	476	1	1728	3	N	6	6	8	22
						7	9							
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	504	1	1825	3	N	11	11	8	22
						12	9							
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	501	1	1819	3	N	5	5	8	22
						6	9							
09	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	478	1	1726	3	N	4	4	8	22
						4	9							
HOBART RANCH WELL #: 1068 RRCID -> 209066 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10851 - 12236														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501														
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	443	1	1908	3	N	50	34	8	59
						55	9							
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	445	1	2145	3	N	57	39	8	77
						63	9							
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	445	1	2166	3	N	50	35	8	92
						55	9							
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	461	1	2287	3	N	48	30	8	110
						53	9							
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	470	1	2251	3	N	42	17	8	135
						46	9							
*09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	435	1	1908	3	N	46	16	8	165
						51	9							
HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817														
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3566	3	4	9	N	4	4	8	25
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3571	3	6	9	N	5	5	8	25
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3439	3	6	9	N	5	5	8	25
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	3	7	9	N	6	6	8	25
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3502	3	3	9	N	3	3	8	25
*09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	N	2	2	8	25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10728 - 12371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				88
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				88
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-				88
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				88
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

HOBART RANCH		WELL #:		1170	RRCID ->	212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10719 - 12353			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HOBART RANCH		WELL #:		1169	RRCID ->	212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10913 - 12421			
04	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2318	3	4	9	N	4	4	8		25
05	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	2343	3			N	-0-				25
06	2370 X	2134	-0-	-236	-0-	2130	3	4	9	N	4	4	8		25
07	2449 X	2100	-0-	-349	-0-	2092	3	8	9	N	7	7	8		25
08	2387 X	1754	-0-	-633	-0-	1751	3	3	9	N	3	3	8		25
09	2310 X	1972	-0-	-338	-0-	1968	3	4	9	N	4	4	8		25

HOBART RANCH		WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10791 - 12654			
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	339	1	2903	3	N	9	9	8		205
05	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	349	1	2729	3	N	12	12	8		205
06	3270 X	3074	-0-	-196	-0-	338	1	2724	3	N	11	178	1	6 8	32
07	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	322	1	2857	3	N	31	9	8		54
08	3348 X	3262	-0-	-86	-0-	351	1	2880	3	N	28	4	8		78
09	3240 X	3215	-0-	-25	-0-	333	1	2852	3	N	27	4	8		101

HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10767 - 12386			
04	3060 X	2765	-0-	-295	-0-	2720	3	45	9	N	41	5	8		169
05	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	2928	3	44	9	N	40	9	8		200
06	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2779	3	56	9	N	51	188	1	11 8	52
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2935	3	31	9	N	28	10	8		70
08	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	2875	3	9	9	N	8	5	8		73
09	2880 X	2781	-0-	-99	-0-	2763	3	18	9	N	16	4	8		85

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926	- 12568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2473	-0-	-107	-0-	327	1	2114	3	N	29	29	8	17
05	2852 X	2606	-0-	-246	-0-	341	1	2225	3	N	36	36	8	17
06	2760 X	2440	-0-	-320	-0-	331	1	2079	3	N	27	27	8	17
07	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	298	1	2165	3	N	27	27	8	17
08	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	346	1	2191	3	N	16	16	8	17
09	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	311	1	2063	3	N	10	10	8	17

HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12546		
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	N	5	5	8	22
05	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	N	5	5	8	22
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	3	4	9	N	4	4	8	22
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	3	6	9	N	5	5	8	22
08	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	2305	3	3	9	N	3	3	8	22
09	2340 N	2178	-0-	-162	-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8	22

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		36

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358		
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2868	3	14	9	N	13	13	8	53
05	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2957	3	13	9	N	12	12	8	53
06	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	2878	3	6	9	N	5	5	8	53
07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3194	3	6	9	N	5	5	8	53
08	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	3013	3	2	9	N	2	2	8	53
*09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2	2	8	53

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378		
04	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	3000	3	10	9	N	9	5	8	140
05	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	3160	3	6	9	N	5	5	8	140
06	3270 X	2769	-0-	-501	-0-	2763	3	6	9	N	5	5	8	140
07	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	3032	3	6	9	N	5	5	8	140
08	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	2989	3	11	9	N	10	3	8	147
09	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8	147

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376		
04	2220 N	2051	-0-	-169	-0-	2039	3	12	9	N	11	10	8	147
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	3	13	9	N	12	12	8	147
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	3	4	9	N	4	4	8	147
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2460	3	6	9	N	5	5	8	147
08	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2275	3	6	9	N	5	5	8	147
09	2220 N	2171	-0-	-49	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8	147

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433								
04	3750 X	1094	-0-	-2656	-0-	1094	3			N	-0-					47
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					47
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					47
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					47
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					47
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					47

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438								
04	2490 X	2351	-0-	-139	-0-	2315	2	36	9	N	33	13	8			149
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2416	2	68	9	N	62	12	8			199
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2352	2	20	9	N	18	179	1	7	8	31
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2400	2	40	9	N	36	7	8			60
08	2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2372	2	10	9	N	9	5	8			64
09	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2355	2	29	9	N	26	3	8			87

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505								
04	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	430	1	2865	3	N	24	1	8			95
05	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	420	1	2953	3	N	28	1	8			122
06	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	426	1	2807	3	N	31	1	8			152
07	3503 X	3428	-0-	-75	-0-	453	1	2938	3	N	34	2	8			184
08	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	447	1	2884	3	N	31	185	1			30
09	3330 X	3250	-0-	-80	-0-	433	1	2789	3	N	25					55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5100	-0-	-420	-0-	606	1	4460	3	N	31	31 8	17
						34	9						
05	6107 X	5428	-0-	-679	-0-	619	1	4769	3	N	36	36 8	17
						40	9						
06	5910 X	5235	-0-	-675	-0-	606	1	4597	3	N	29	29 8	17
						32	9						
07	6107 X	5532	-0-	-575	-0-	638	1	4861	3	N	30	30 8	17
						33	9						
08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	637	1	4833	3	N	15	15 8	17
						17	9						
*09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	622	1	4667	3	N	13	13 8	17
						14	9						

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

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

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

04	5370 X	4510	-0-	-860	-0-	780	1	3710	3	N	18	10 8	43
						20	9						
05	6448 X	5151	-0-	-1297	-0-	787	1	4340	3	N	22	12 8	53
						24	9						
06	6240 X	5067	-0-	-1173	-0-	785	1	4239	3	N	39	14 8	78
						43	9						
07	6448 X	5205	-0-	-1243	-0-	808	1	4338	3	N	54	17 8	115
						59	9						
08	5518 X	4964	-0-	-554	-0-	823	1	4087	3	N	49	8 8	156
						54	9						
09	5070 X	4323	-0-	-747	-0-	732	1	3552	3	N	35	7 8	184
						39	9						

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	366	1	3911	3	N	53	35 8	135
						58	9						
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	374	1	4091	3	N	52	34 8	153
						57	9						
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	359	1	3880	3	N	47	28 8	172
						52	9						
07	4495 X	4311	-0-	-184	-0-	330	1	3935	3	N	42	26 8	188
						46	9						
08	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	387	1	4019	3	N	23	13 8	198
						25	9						
09	4380 X	4267	-0-	-113	-0-	334	1	3904	3	N	26	186 1	9 8 29
						29	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		3900 X	2551	-0-	-1349	-0-	305	1	2206	3	N	36	21	8		38
							40	9								
05		4030 X	2654	-0-	-1376	-0-	326	1	2274	3	N	49	29	8		58
							54	9								
06		3150 X	2621	-0-	-529	-0-	313	1	2267	3	N	37	20	8		75
							41	9								
07		3255 X	2758	-0-	-497	-0-	297	1	2416	3	N	41	18	8		98
							45	9								
08		2821 X	2572	-0-	-249	-0-	320	1	2201	3	N	46	10	8		134
							51	9								
09		2610 X	1356	-0-	-1254	-0-	273	1	1046	3	N	34	7	8		161
							37	9								

HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653				
04		3330 X	3180	-0-	-150	-0-	318	1	2855	3	N	6	5	8		40
							7	9								
05		3968 X	3194	-0-	-774	-0-	336	1	2834	3	N	22	5	8		57
							24	9								
06		3840 X	3082	-0-	-758	-0-	324	1	2706	3	N	47	4	8		100
							52	9								
07		3968 X	3124	-0-	-844	-0-	305	1	2765	3	N	49	4	8		145
							54	9								
08		3410 X	3087	-0-	-323	-0-	331	1	2711	3	N	41	2	8		184
							45	9								
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	313	1	2570	3	N	33	184	1	2 8	31
							36	9								

HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558				
04		2430 X	2161	-0-	-269	-0-	2153	3	8	9	N	7	5	8		89
05		2511 X	2247	-0-	-264	-0-	2240	3	7	9	N	6	6	8		89
06		2430 X	2122	-0-	-308	-0-	2116	3	6	9	N	5	5	8		89
07		2418 X	2212	-0-	-206	-0-	2205	3	7	9	N	6	5	8		90
08		2356 X	2147	-0-	-209	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	8		90
09		2160 X	2011	-0-	-149	-0-	2008	3	3	9	N	3	2	8		91

HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152

HOBART RANCH		WELL #:		2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10941	- 12545				
04		14B2 EXT	268	-0-	268	324	257	3	11	9	N	10	10	8		23
05		14B2 EXT	345	-0-	345	669	322	3	23	9	N	21	21	8		23
06		1214 N	545	-0-	-669	-0-	537	3	8	9	N	7	7	8		23
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	N	5	5	8		23
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4	4	8		23
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	N	2	2	8		23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10852	-	12606		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		2490 N	2141	-0-	-349	-0-	2135	3	6	9	N	5	5	8		23
05		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2125	3	7	9	N	6	6	8		23
06		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2095	3	4	9	N	4	4	8		23
07		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	8		23
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	3	2	9	N	2	2	8		23
09		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	2043	3	1	9	N	1	1	8		23

HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10807	-	12449		
04		2400 N	2020	-0-	-380	-0-	2010	3	10	9	N	9	9	8		25
05		2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2114	3	12	9	N	11	11	8		25
06		2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2039	3	11	9	N	10	10	8		25
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	3	11	9	N	10	10	8		25
08		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2043	3	6	9	N	5	5	8		25
09		2040 N	1922	-0-	-118	-0-	1919	3	3	9	N	3	3	8		25

HOBART RANCH		WELL #:		1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10872	-	12407		
04		2370 X	2285	-0-	-85	-0-	2274	3	11	9	N	10	10	8		21
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2454	3	14	9	N	13	13	8		21
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2403	3	12	9	N	11	11	8		21
07		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2472	3	13	9	N	12	12	8		21
08		2480 X	2463	-0-	-17	-0-	2456	3	7	9	N	6	6	8		21
09		2430 X	2404	-0-	-26	-0-	2398	3	6	9	N	5	5	8		21

HOBART RANCH		WELL #:		2868	RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10869	-	12513		
04		4950 X	4030	-0-	-920	-0-	503	1	3482	3	N	41	21	8		137
05		5115 X	4153	-0-	-962	-0-	510	1	3597	3	N	42	19	8		160
06		4950 X	3951	-0-	-999	-0-	497	1	3411	3	N	39	10	8		189
07		4495 X	3761	-0-	-734	-0-	505	1	3223	3	N	30	177	1	10 8	32
08		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	519	1	3645	3	N	25	10	8		47
*09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	507	1	3568	3	N	35	7	8		75

HOBART RANCH		WELL #:		1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10859	-	12400		
04		3960 X	3512	-0-	-448	-0-	3499	3	13	9	N	12	11	8		152
05		4092 X	3575	-0-	-517	-0-	3552	3	23	9	N	21	16	8		157
06		3930 X	3436	-0-	-494	-0-	3396	3	40	9	N	36	10	8		183
07		3906 X	3545	-0-	-361	-0-	3487	3	58	9	N	53	183	1	12 8	41
08		3875 X	3477	-0-	-398	-0-	3441	3	36	9	N	33	6	8		68
09		3510 X	3360	-0-	-150	-0-	3304	3	56	9	N	51	5	8		114

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 2668		RRCID -> 237567		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3386	-0-	-334	-0-	547	1	2796	3	N	39	13	8	120
						43	9							
05	3844 X	3570	-0-	-274	-0-	555	1	2967	3	N	44	15	8	149
						48	9							
06	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	542	1	2861	3	N	32	11	8	170
						35	9							
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	575	1	2985	3	N	32	12	8	190
						35	9							
08	3565 X	3462	-0-	-103	-0-	564	1	2864	3	N	31	186	1	7 8 28
						34	9							
09	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	547	1	2727	3	N	38	6	8	60
						42	9							
HOBART RANCH		WELL #: 2267		RRCID -> 239031		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446					
04	3510 X	3043	-0-	-467	-0-	3030	3	13	9	N	12	12	8	116
05	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	3198	3	18	9	N	16	16	8	116
06	3270 X	2979	-0-	-291	-0-	2965	3	14	9	N	13	13	8	116
07	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	3163	3	57	9	N	52	12	8	156
08	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3097	3	14	9	N	13	6	8	163
09	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2965	3	15	9	N	14	4	8	173
HOBART RANCH		WELL #: 2067		RRCID -> 239033		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492					
04	4200 X	3750	-0-	-450	-0-	3721	3	29	9	N	26	26	8	116
05	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4037	3	36	9	N	33	32	8	117
06	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	3871	3	29	9	N	26	26	8	117
07	4154 X	4038	-0-	-116	-0-	4008	3	30	9	N	27	27	8	117
08	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	3972	3	14	9	N	13	13	8	117
09	3930 X	3849	-0-	-81	-0-	3837	3	12	9	N	11	11	8	117
HOBART RANCH		WELL #: 3368		RRCID -> 241774		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510					
04	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	322	1	3042	3	N	12	8	8	95
						13	9							
05	4030 X	3605	-0-	-425	-0-	341	1	3240	3	N	22	10	8	107
						24	9							
06	3630 X	3474	-0-	-156	-0-	328	1	3105	3	N	37	10	8	134
						41	9							
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	313	1	3179	3	N	45	7	8	172
						50	9							
08	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	339	1	3111	3	N	41	188	1	3 8 22
						45	9							
09	3480 X	3241	-0-	-239	-0-	312	1	2899	3	N	27	2	8	47
						30	9							
HOBART RANCH		WELL #: 3168		RRCID -> 242697		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507					
04	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	504	1	2189	3	N	24	42	1	4 8 135
						26	9							
05	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	503	1	2295	3	N	29	4	8	160
						32	9							
06	3030 X	2691	-0-	-339	-0-	493	1	2167	3	N	28	3	8	185
						31	9							
07	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	519	1	2286	3	N	17	5	8	197
						19	9							
08	2852 X	2759	-0-	-93	-0-	513	1	2228	3	N	16	174	1	2 8 37
						18	9							
09	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	497	1	2083	3	N	11	3	8	45
						12	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502				
04	2640	X	2203	-0-	-437	-0-	2182	3	21	9	N	19	10	8	75
05	2728	X	2169	-0-	-559	-0-	2157	3	12	9	N	11	5	8	81
06	2640	X	1984	-0-	-656	-0-	1971	3	13	9	N	12	9	8	84
07	2511	X	2031	-0-	-480	-0-	2020	3	11	9	N	10	4	8	90
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	1989	3	35	9	N	32	3	8	119
09	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1941	3	23	9	N	21	3	8	137

HOBART RANCH				WELL #: 3068	RRCID -> 244134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11205	- 12648				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523				
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1593	3	18	9	N	16	16	8	25
05	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1550	3	15	9	N	14	14	8	25
06	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1472	3	8	9	N	7	7	8	25
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1606	3	15	9	N	14	14	8	25
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	3	8	9	N	7	7	8	25
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	3	7	9	N	6	6	8	25

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10759	- 12480				
04	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3696	3	13	9	N	12	9	8	85
05	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	3869	3	15	9	N	14	12	8	87
06	4110	X	3774	-0-	-336	-0-	3761	3	13	9	N	12	7	8	92
07	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3838	3	11	9	N	10	10	8	92
08	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3762	3	13	9	N	12	10	8	94
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3593	3	7	9	N	6	6	8	94

HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444				
04	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	3319	3	11	9	N	10	4	8	121
05	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	3467	3	20	9	N	18	12	8	127
06	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	3315	3	42	9	N	38	5	8	160
07	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3475	3	40	9	N	36	5	8	191
08	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	3443	3	47	9	N	43	175	1	56
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3379	3	45	9	N	41	1	8	96

HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496				
04	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3368	3	7	9	N	6	4	8	84
05	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	3667	3	18	9	N	16	6	8	94
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3491	3	28	9	N	25	5	8	114
07	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3564	3	14	9	N	13	5	8	122
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3468	3	9	9	N	8	3	8	127
09	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3243	3	4	9	N	4	2	8	129

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	2881	-0-	-299	-0-	2875	3	6 9	5	5 8		182
05	3286 X	3012	-0-	-274	-0-	3004	3	8 9	7	6 8		183
06	3180 X	2831	-0-	-349	-0-	2790	3	41 9	37	180 1	5 8	35
07	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2792	3	4 9	4	4 8		35
08	3007 X	2765	-0-	-242	-0-	2762	3	3 9	3	3 8		35
09	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	2715	3	3 9	3	3 8		35

HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590			
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	634	1	4775 3	11	11 8		17
05	6851 X	5479	-0-	-1372	-0-	622	1	4840 3	15	14 8		18
06	6630 X	5006	-0-	-1624	-0-	608	1	4343 3	50	16 8		52
07	6851 X	4810	-0-	-2041	-0-	604	1	4122 3	76	18 8		110
08	5611 X	5122	-0-	-489	-0-	637	1	4413 3	65	6 8		169
09	5430 X	4355	-0-	-1075	-0-	565	1	3742 3	44	181 1	7 8	25

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401			
04	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	3254	3	42 9	38	12 8		175
05	3844 X	3517	-0-	-327	-0-	3442	3	75 9	68	186 1	14 8	43
06	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3343	3	85 9	77	11 8		109
07	3658 X	3453	-0-	-205	-0-	3376	3	77 9	70	11 8		168
08	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3291	3	52 9	47	193 1	6 8	16
09	3420 X	3081	-0-	-339	-0-	3052	3	29 9	26	4 8		38

HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483			
04	3330 X	2952	-0-	-378	-0-	2909	3	43 9	39	7 8		114
05	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3182	3	40 9	36	8 8		142
06	3270 X	2922	-0-	-348	-0-	2899	3	23 9	21	6 8		157
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3115	3	48 9	44	6 8		195
08	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3035	3	28 9	25	180 1	3 8	37
09	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2870	3	23 9	21	3 8		55

HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391			
04	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	3808	3	90 9	82	21 8		138
05	4433 X	4082	-0-	-351	-0-	3998	3	84 9	76	25 8		189
06	4290 X	3829	-0-	-461	-0-	3800	3	29 9	26	172 1	21 8	22
07	4092 X	3987	-0-	-105	-0-	3898	3	89 9	81	22 8		81
08	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3823	3	34 9	31	10 8		102
09	3960 X	3769	-0-	-191	-0-	3735	3	34 9	31	9 8		124

HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529			
04	4380 X	4125	-0-	-255	-0-	4093	3	32 9	29	11 8		147
05	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	4204	3	32 9	29	12 8		164
06	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	4102	3	32 9	29	10 8		183
07	4278 X	4114	-0-	-164	-0-	4088	3	26 9	24	10 8		197
08	4278 X	3901	-0-	-377	-0-	3877	3	24 9	22	178 1	3 8	38
09	4140 X	3866	-0-	-274	-0-	3844	3	22 9	20	3 8		55

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2573	-0-	-187	-0-	333	1	2231	3	N	8	3	8	115
05	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	325	1	2349	3	N	14	5	8	124
06	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	337	1	2205	3	N	11	6	8	129
07	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	321	1	2296	3	N	4	1	8	132
08	2697 X	2613	-0-	-84	-0-	349	1	2258	3	N	5			137
09	2610 X	2467	-0-	-143	-0-	326	1	2134	3	N	6	3	8	140

HOBART RANCH		WELL #: 2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475					
04	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	2657	3	32	9	N	29	19	8	36
05	3131 X	2818	-0-	-313	-0-	2799	3	19	9	N	17	17	8	36
06	3030 X	2621	-0-	-409	-0-	2601	3	20	9	N	18	18	8	36
07	2914 X	2894	-0-	-20	-0-	2840	3	54	9	N	49	18	8	67
08	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	2807	3	39	9	N	35	9	8	93
*09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2725	3	8	9	N	7	7	8	93

HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535					
04	3840 X	3198	-0-	-642	-0-	3181	3	17	9	N	15	15	8	32
05	3968 X	3336	-0-	-632	-0-	3316	3	20	9	N	18	15	8	35
06	3510 X	3161	-0-	-349	-0-	3149	3	12	9	N	11	11	8	35
07	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	3225	3	15	9	N	14	14	8	35
08	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3146	3	10	9	N	9	9	8	35
09	3240 X	3060	-0-	-180	-0-	3051	3	9	9	N	8	8	8	35

HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445					
04	5100 X	3864	-0-	-1236	-0-	3831	3	33	9	N	30	30	8	45
05	5177 X	4231	-0-	-946	-0-	4194	3	37	9	N	34	34	8	45
06	4800 X	3991	-0-	-809	-0-	3959	3	32	9	N	29	29	8	45
07	4712 X	4084	-0-	-628	-0-	4058	3	26	9	N	24	24	8	45
08	4216 X	4079	-0-	-137	-0-	4068	3	11	9	N	10	10	8	45
09	4080 X	3953	-0-	-127	-0-	3945	3	8	9	N	7	7	8	16

HOBART RANCH		WELL #: 3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685					
04	4740 X	4237	-0-	-503	-0-	4212	3	25	9	N	23	21	8	127
05	4836 X	4390	-0-	-446	-0-	4364	3	26	9	N	24	21	8	130
06	4680 X	4137	-0-	-543	-0-	4113	3	24	9	N	22	18	8	134
07	4433 X	4353	-0-	-80	-0-	4321	3	32	9	N	29	18	8	145
08	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4186	3	20	9	N	18	9	8	154
09	4260 X	4072	-0-	-188	-0-	4057	3	15	9	N	14	8	8	160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378				RRCID -> 052903			COMPL. DATE 06/23/1972			TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973		
NORRIS		WELL #: 1												
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	Y	-0-		-0-
05		1271 N	992	-0-	-279	-0-	992	3	Y	-0-		-0-
06		1140 N	997	-0-	-143	-0-	997	3	Y	-0-		-0-
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	Y	-0-		-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	Y	-0-		-0-
*09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-		-0-

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913												
04		900 N	854	-0-	-46	-0-	854	3	Y	-0-		-0-
05		1023 N	944	-0-	-79	-0-	942	3	2 9 Y	2		2
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3 9 Y	3		5
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-		5
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-		5
*09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	721	3	13 9 Y	12		17

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065												
04		1410 X	1398	-0-	-12	-0-	30	1	1368 2 Y	-0-		-0-
05		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	31	1	1380 2 Y	-0-		-0-
06		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	30	1	1305 2 Y	-0-		-0-
07		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	31	1	1348 2 Y	-0-		-0-
08		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1374 2 Y	-0-		-0-
*09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	30	1	1358 2 Y	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048												
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1529	2	42 9 Y	38	3 8	114
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1367	2	30 9 Y	27		141
*03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20 9 Y	18	3 8	156
04		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1422	2	10 9 Y	9	3 8	162
05		1550 N	1130	-0-	-420	-0-	1118	2	12 9 Y	11	2 8	171
06		1290 N	956	-0-	-334	-0-	942	2	14 9 Y	13	1 8	183
07		1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1280	2	1 9 Y	1	144 1	39
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39 9 Y	35	31 1	42
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	Y	1	2 8	41

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132												
*01		1178 N	667	-0-	-511	-0-	658	3	9 9 N	8		22
02		1288 N	1166	-0-	-122	-0-	1165	3	1 9 N	1		23
*03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2 9 N	2	1 8	24
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		23
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2 9 N	2		25
06		1230 N	861	-0-	-369	-0-	861	3	N	-0-		25
07		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1788	3	8 9 N	7		32
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	3	3 9 N	3		35
*09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	3	3 9 N	3		38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*12		5053 X	2610	-0-	-2443	-0-	2581 3	29 9		Y	26			121
*01		5053 X	3686	-0-	-1367	-0-	23 1	3654 3		Y	8	77 1	1 8	51
		02	4564 X	3328	-0-	-1236	28 1	3231 3		Y	63	38 1		76
							69 9							
*03		4929 X	4651	-0-	-278	-0-	31 1	4568 3		Y	47			123
							52 9							
		04	4469 X	4469	-0-	-0-	30 1	4386 3		Y	48			171
							53 9							
		05	4904 X	4904	-0-	-0-	30 1	4833 3		Y	37	1 8		207
							41 9							
		06	4675 X	4675	-0-	-0-	30 1	4617 3		Y	25			232
							28 9							
		07	5063 X	5063	-0-	-0-	31 1	4982 3		Y	45			277
							50 9							
		08	5498 X	5498	-0-	-0-	31 1	5405 3		Y	56	195 1		138
							62 9							
*09		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	30 1	4774 3		Y	24	144 1	1 8	17
							26 9							

NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-			-0-
*04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			Y	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-			-0-
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233 3			Y	-0-			-0-
*07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3			Y	-0-			-0-
08		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			Y	-0-			-0-
*09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736														
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2290 3	19 9		N	17			35
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2043 3	20 9		N	18			53
*03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2427 3	11 9		N	10			63
04		2220 N	2020	-0-	-200	-0-	2020 3			N	-0-			63
05		2294 N	1913	-0-	-381	-0-	1912 3	1 9		N	1			64
06		2370 N	1694	-0-	-676	-0-	1691 3	3 9		N	3			67
07		2077 N	1734	-0-	-343	-0-	1728 3	6 9		N	5			72
08		1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1741 3	3 9		N	3			75
09		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1665 3	1 9		N	1	47 1		29

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-			-0-
02	2436 X	2386	-0-	-50	-0-	2383	3	3	9	Y	3			3
*03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	3	2	9	Y	2			5
04	2610 X	2514	-0-	-96	-0-	2505	3	9	9	Y	8			13
05	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	2567	3	6	9	Y	5			18
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2595	3	10	9	Y	9			27
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	3	3	9	Y	3			30
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2706	3	3	9	Y	3			33
09	2550 N	2446	-0-	-104	-0-	2446	3			Y	-0-			33

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034														
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8			30
02	1288 N	964	-0-	-324	-0-	956	3	8	9	N	7			37
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	N	10			47
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	3	19	9	N	17			64
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	3	11	9	N	10	1	8	73
06	1110 N	953	-0-	-157	-0-	953	3			N	-0-			73
07	1395 N	885	-0-	-510	-0-	885	3			N	-0-			73
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	N	2			75
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2	9	N	2			77

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962														
04	1980 N	1553	-0-	-427	-0-	1552	2	1	9	Y	1			70
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-			70
06	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			Y	-0-			70
07	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1375	2			Y	-0-			70
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12			82
*09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2485	2	7	9	Y	6			88

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742														
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890														
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	26	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	17	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	23	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	Y	-0-			-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848														
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	5	8	193
02	1344 N	1319	-0-	-25	-0-	1308	2	11	9	Y	10			203
*03	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1335	2	39	9	Y	35	194	1	40
*04	1410 N	701	-0-	-709	-0-	698	2	3	9	Y	3	3	8	40
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	2	8	60
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1222	2	39	9	Y	35	1	8	94
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	2	30	9	Y	27	1	8	120
08	1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1125	2	37	9	Y	34	1	8	153
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	27	129	1	2 8 49

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729														
04	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	1343	3			Y	-0-			-0-
05	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-			-0-
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			Y	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900														
*01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978														
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-			-0-
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	3			Y	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	3	18	9	Y	16		53
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	28	1	1453	3	Y	9		62
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	10	9						
						31	1	1682	3	Y	12		74
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	13	9						
						30	1	1635	3	Y	21		95
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	23	9						
						29	1	1946	3	Y	30		125
06	1680 N	1019	-0-	-661	-0-	33	9						
						15	1	996	3	Y	7		132
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	8	9						
						31	1	1779	3	Y	11		143
08	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	12	9						
						31	1	1868	3	Y	29		172
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	32	9						
						30	1	1589	3	Y	11	144 1	39
						12	9						

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891													
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3			Y	-0-		-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-		-0-
06	870 N	725	-0-	-145	-0-	725	3			Y	-0-		-0-
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	3			Y	-0-		-0-
08	775 N	615	-0-	-160	-0-	615	3			Y	-0-		-0-
09	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	3			Y	-0-		-0-

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902													
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980													
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	282	1	2354	2	Y	2	60 1	86
						2	9						
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	301	1	2454	2	Y	12	86 1	12
						13	9						
06	2520 N	2251	-0-	-269	-0-	150	1	2072	2	Y	26		38
						29	9						
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	301	1	2684	2	Y	65		103
						72	9						
08	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	310	1	2771	2	Y	15		118
						17	9						
09	2250 N	1018	-0-	-1232	-0-	197	1	682	2	Y	126	120 1	124
						139	9						

YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PYEATT		WELL #: 1019		RRCID -> 068659	COMPL. DATE 05/22/1976	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10592	- 10820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30 1	424 2	Y	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31 1	628 2	Y	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 2	Y	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31 1	596 2	Y	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	Y	-0-			-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1	572 2	Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #: 2030		RRCID -> 069059	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10541	- 10674				
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

LITTLE		WELL #: 3030		RRCID -> 069061	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10523	- 10629				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10557	- 10643				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #: 4030		RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642				
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #: 2019		RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680				
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30 1	1387 2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	31 1	1426 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	30 1	1223 2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1230	-0-	-227	-0-	31 1	1199 2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	31 1	1122 2	Y	-0-			-0-
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	1382 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	2	Y	-0-
05		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	26	1	1074	2	Y	-0-
06		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-
07		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	31	1	1195	2	Y	-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-
*09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744												
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886												
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-
07		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			Y	-0-
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-
09		1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3			Y	-0-

YOUNG 34 WELL #: 10 RRCID -> 072318 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10280 - 10394												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750												
04		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			Y	-0-
06		3150 X	2643	-0-	-507	-0-	2643	3			Y	-0-
07		3255 X	3036	-0-	-219	-0-	3036	3			Y	-0-
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-
*09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003												
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		2161 N	2161	-0-	-0-	2161 3			Y	-0-		-0-
02		2221 N	2221	-0-	-0-	2221 3			Y	-0-		-0-
*03		2450 N	2450	-0-	-0-	2450 3			Y	-0-		-0-
04		2302 N	2302	-0-	-0-	2302 3			Y	-0-		-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	2485 3			Y	-0-		-0-
06		2605 N	2605	-0-	-0-	2605 3			Y	-0-		-0-
07		2867 N	2867	-0-	-0-	2867 3			Y	-0-		-0-
08		2677 N	2677	-0-	-0-	2677 3			Y	-0-		-0-
09		2400 N	1889	-0-	-511	1889 3			Y	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012												
*01		1550 N	1526	-0-	-24	1526 3			Y	-0-		5
02		1540 N	1261	-0-	-279	1252 3	9 9		Y	8		13
*03		1705 N	1570	-0-	-135	1555 3	15 9		Y	14		27
*04		1680 N	1680	-0-	-0-	1660 3	20 9		Y	18		45
05		1395 N	1367	-0-	-28	1346 3	21 9		Y	19		64
06		1530 N	1472	-0-	-58	1452 3	20 9		Y	18		82
07		1942 N	1942	-0-	-0-	1907 3	35 9		Y	32		114
08		1364 N	1364	-0-	-0-	1339 3	25 9		Y	23		137
*09		1759 N	1759	-0-	-0-	1740 3	19 9		Y	17	128 1	1 8 25

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711												
*03		180 N	180	-0-	-0-	179 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	170 3			Y	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	159 3			Y	-0-		-0-
06		180 N	161	-0-	-19	161 3			Y	-0-		-0-
07		186 N	128	-0-	-58	128 3			Y	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	141 3			Y	-0-		-0-
*09		193 N	193	-0-	-0-	193 3			Y	-0-		-0-

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008												
04		360 N	335	-0-	-25	320 3	15 9		Y	14		17
05		372 N	225	-0-	-147	214 3	11 9		Y	10		27
06		390 N	389	-0-	-1	372 3	17 9		Y	15		42
07		341 N	263	-0-	-78	233 3	30 9		Y	27		69
08		248 N	248	-0-	-0-	223 3	25 9		Y	23		92
09		390 N	286	-0-	-104	264 3	22 9		Y	20	104 1	8

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
*01		2490 X	2490	-0-	-0-	2490 3			Y	-0-		2
02		2137 X	2137	-0-	-0-	2131 3	6 9		Y	5		7
*03		2342 N	2342	-0-	-0-	2339 3	3 9		Y	3		10
04		2017 N	2017	-0-	-0-	2015 3	2 9		Y	2		12
05		1668 N	1668	-0-	-0-	1668 3			Y	-0-		12
06		2280 N	1294	-0-	-986	1294 3			Y	-0-		12
07		2077 N	1359	-0-	-718	1356 3	3 9		Y	3		15
08		1674 N	1383	-0-	-291	1383 3			Y	-0-		15
*09		1384 N	1384	-0-	-0-	1384 3			Y	-0-		15

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638												
04		300 N	294	-0-	-6	294 2			Y	-0-		-0-
05		310 N	304	-0-	-6	304 2			Y	-0-		-0-
06		360 N	333	-0-	-27	333 2			Y	-0-		-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	327 2			Y	-0-		-0-
08		310 N	308	-0-	-2	308 2			Y	-0-		-0-
09		330 N	311	-0-	-19	311 2			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CLARK				WELL #:	5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661	- 10947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2263 N	1843	-0-	-420	-0-	19 1	1816	3	Y	7			59
							8 9							
02		1960 N	1690	-0-	-270	-0-	28 1	1643	3	Y	17			76
							19 9							
*03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	31 1	2435	3	Y	21			97
							23 9							
04		3000 N	3258	-0-	258	258	30 1	3186	3	Y	38			135
							42 9							
05		3100 N	3468	-0-	368	626	31 1	3412	3	Y	23			158
							25 9							
06		2510 X	1884	-0-	-626	-0-	24 1	1859	3	Y	1	127 1	1 8	31
							1 9							
07		3379 X	2729	-0-	-650	-0-	31 1	2672	3	Y	24	23 1		32
							26 9							
08		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	31 1	3604	3	Y	27			59
							30 9							
09		3360 X	3138	-0-	-222	-0-	30 1	3082	3	Y	24	53 1	1 8	29
							26 9							

NORRIS				WELL #:	5029	RRCID ->	079124	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10638	- 10780	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORRIS				WELL #:	5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005	
04		570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3			N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3			N	-0-			-0-
07		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3			N	-0-			-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-

JONES, MARY				WELL #:	5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988	
04		1500 N	1429	-0-	-71	-0-	1429 3			N	-0-			-0-
05		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 3			N	-0-			-0-
06		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 3			N	-0-			-0-
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			N	-0-			-0-
09		1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351 3			N	-0-			-0-

PETREE				WELL #:	2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020	
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			Y	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			Y	-0-			-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			Y	-0-			-0-
07		1209 N	807	-0-	-402	-0-	807 3			Y	-0-			-0-
08		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 3			Y	-0-			-0-
*09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ARRINGTON		WELL #:		5064	RRCID ->	080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708 - 10850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736 - 10935		
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3		Y	-0-		-0-	
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3		Y	-0-		-0-	
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3		Y	-0-		-0-	
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-	
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		-0-	

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581 - 10880		
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-		-0-	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		Y	-0-		-0-	
06	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3		Y	-0-		-0-	
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-		-0-	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		Y	-0-		-0-	
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-		-0-	

YOUNG 66		WELL #:		11	RRCID ->	082357	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10873 - 10937		
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	30	1	1051	2	Y	-0-	-0-	
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	31	1	1070	2	Y	-0-	-0-	
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	28	1	954	2	Y	-0-	-0-	
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	31	1	1050	2	Y	-0-	-0-	
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	29	1	1043	2	Y	-0-	-0-	
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-	-0-	

ARRINGTON RANCH		WELL #:		3053	RRCID ->	083746	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10444 - 10758		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LITTLE		WELL #:		5030	RRCID ->	088110	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10502 - 10655		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-			-0-
04		T. A.	10	-0-	10	11	10	1			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862															
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-			-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
06		600 N	369	-0-	-231	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
07		620 N	382	-0-	-238	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
08		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
*09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831															
*01		620 N	551	-0-	-69	-0-	31	1	520	2	Y	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-			-0-
*03		620 N	502	-0-	-118	-0-	28	1	474	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	370	-0-	-170	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	30	1	374	2	Y	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	Y	-0-			-0-
*09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990															
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	3	18	9	Y	16			42
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	3	17	9	Y	15			57
*03		1054 N	818	-0-	-236	-0-	809	3	9	9	Y	8	1	8	64
04		1020 N	621	-0-	-399	-0-	620	3	1	9	Y	1			65
05		1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3			Y	-0-			65
06		750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3			Y	-0-			65
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-			65
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4			69
*09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	3	1	9	Y	1	20	1	1 8 49

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774															
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
*04		570 N	410	-0-	-160	-0-	408	3	2	9	Y	2	1	8	1
05		558 N	351	-0-	-207	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854															
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
05		713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-			-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
09		660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058					
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1757	3	20	9	Y	18				48	
02	1568 N	1462	-0-	-106	-0-	1437	3	25	9	Y	23				71	
*03	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1656	3	19	9	Y	17	1	8		87	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	3	26	9	Y	24	1	8		110	
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1676	3	29	9	Y	26	1	8		135	
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1621	3	32	9	Y	29				164	
07	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1636	3	28	9	Y	25				189	
08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1623	3	25	9	Y	23				212	
09	1650 N	1443	-0-	-207	-0-	1437	3	6	9	Y	5	177	1	1	8	39

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846					
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	916	3	22	9	Y	20				112	
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1170	3	19	9	Y	17				129	
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	3	8	9	Y	7	29	1		107	
07	899 N	599	-0-	-300	-0-	590	3	9	9	Y	8	5	1		110	
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8	9	Y	7				117	
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	Y	7	87	1		37	

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892					
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			Y	-0-				-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-				-0-	
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	3			Y	-0-				-0-	
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-				-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-				-0-	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-				-0-	

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752					
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-				-0-	
05	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			Y	-0-				-0-	
06	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-	
07	1364 N	972	-0-	-392	-0-	972	3			Y	-0-				-0-	
08	1116 N	793	-0-	-323	-0-	793	3			Y	-0-				-0-	
09	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	3			Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*01	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1068 3	22 9	Y	Y	20		66
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1749 3	15 9	Y	Y	14		80
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1667 3	22 9	Y	Y	20		100
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2578 3	21 9	Y	Y	19		119
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3001 3	14 9	Y	Y	13		132
06	3000 N	3025	-0-	25	25	3015 3	10 9	Y	Y	9		141
07	2146 N	2121	-0-	-25	-0-	2113 3	8 9	Y	Y	7		148
08	1519 N	544	-0-	-975	-0-	511 3	33 9	Y	Y	30		178
09	1470 X	1046	-0-	-424	-0-	1025 3	21 9	Y	Y	19	171 1 1 8	25

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047												
04	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1197 3		Y	Y	-0-		-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519 3	2 9	Y	Y	2		2
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 3	13 9	Y	Y	12		14
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	Y	-0-		14
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		Y	Y	-0-		14
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	Y	-0-		14

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816												
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	30 1	2412 2	Y	Y	-0-		-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	28 1	1981 2	Y	Y	-0-		-0-
06	2280 N	1891	-0-	-389	-0-	30 1	1861 2	Y	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2116	-0-	-395	-0-	31 1	2085 2	Y	Y	-0-		-0-
08	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	31 1	1941 2	Y	Y	-0-		-0-
*09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	30 1	2179 2	Y	Y	-0-		-0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	30 1	782 2	Y	Y	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31 1	451 2	Y	Y	-0-		-0-
06	690 N	429	-0-	-261	-0-	30 1	399 2	Y	Y	-0-		-0-
07	837 N	435	-0-	-402	-0-	31 1	404 2	Y	Y	-0-		-0-
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	31 1	399 2	Y	Y	-0-		-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	30 1	386 2	Y	Y	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024												
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3318 3	7 9	Y	Y	6		48
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3564 3	2 9	Y	Y	2		50
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 3		Y	Y	-0-		50
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4270 3	2 9	Y	Y	2		52
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4296 3	6 9	Y	Y	5		57
*09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4044 3	2 9	Y	Y	2	32 1	27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378														
PETREE		WELL #:	9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665	- 10998						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01		837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3		Y	-0-					-0-	
02		1120 N	774	-0-	-346	-0-	774	3		Y	-0-					-0-	
*03		899 N	215	-0-	-684	-0-	215	3		Y	-0-					-0-	
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	-0-					-0-	
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		Y	-0-					-0-	
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-					-0-	
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		Y	-0-					-0-	
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		Y	-0-					-0-	
09		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3		Y	-0-					-0-	

NORRIS -44-		WELL #:	8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629	- 10807						
*01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1882	3	6	9	Y	5				35	
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	3	11	9	Y	10				45	
*03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	27	1	1625	3	Y	14				59	
							15	9									
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	3	Y	10				69	
							11	9									
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	3	Y	11				80	
							12	9									
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	Y	10				90	
							11	9									
07		2263 N	1466	-0-	-797	-0-	26	1	1434	3	Y	5				95	
							6	9									
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	31	1	2088	3	Y	9				104	
							10	9									
*09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	30	1	1868	3	Y	11	89	1	1	8	25
							12	9									

JONES, MARY		WELL #:	8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752	- 10980						
*01		1333 N	719	-0-	-614	-0-	719	3			Y	-0-				-0-	
02		1204 N	1032	-0-	-172	-0-	1032	3			Y	-0-				-0-	
*03		1581 N	1117	-0-	-464	-0-	1117	3			Y	-0-				-0-	
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-				-0-	
05		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1114	3	6	9	Y	5				5	
06		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1008	3	6	9	Y	5				10	
07		1054 N	898	-0-	-156	-0-	896	3	2	9	Y	2				12	
08		1116 N	654	-0-	-462	-0-	615	3	39	9	Y	35				47	
*09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1194	3	36	9	Y	33	62	1		18	

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:	9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951						
*01		1736 N	1293	-0-	-443	-0-	1293	3			Y	-0-	46	1		27	
02		1484 N	1258	-0-	-226	-0-	1223	3	35	9	Y	32	22	1		37	
*03		1922 N	898	-0-	-1024	-0-	865	3	33	9	Y	30				67	
04		1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1137	3	41	9	Y	37				104	
05		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1057	3	34	9	Y	31				135	
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	3	30	9	Y	27				162	
07		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1034	3	30	9	Y	27				189	
08		1085 N	633	-0-	-452	-0-	611	3	22	9	Y	20	173	1		36	
*09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	3	4	9	Y	4				40	

ARRINGTON		WELL #:	6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784						
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	30	1	1876	2	Y	-0-				-0-	
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	Y	-0-				-0-	
06		1890 N	1867	-0-	-23	-0-	30	1	1837	2	Y	-0-				-0-	
07		1984 N	1931	-0-	-53	-0-	31	1	1900	2	Y	-0-				-0-	
08		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-				-0-	
*09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	30	1	1846	2	Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	12			12
						13	9							
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	-0-			12
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	-0-			12
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	-0-			12

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

*01	2635 X	2450	-0-	-185	-0-	2447	2	3	9	Y	3	43	8	1
02	2380 X	2019	-0-	-361	-0-	2019	2			Y	-0-			1
*03	2635 X	1955	-0-	-680	-0-	1923	2	32	9	Y	29	4	8	26
04	2550 X	1575	-0-	-975	-0-	1528	2	47	9	Y	43	3	8	66
05	2232 N	1569	-0-	-663	-0-	1533	2	36	9	Y	33	2	8	97
06	1890 N	1343	-0-	-547	-0-	1303	2	40	9	Y	36	1	8	132
07	1643 N	1435	-0-	-208	-0-	1434	2	1	9	Y	1	96	1	36
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1629	2	39	9	Y	35	42	1	27
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1767	2	46	9	Y	42	33	1	31
												5	8	

ARRINGTON WELL #: 8064 RRCID -> 121235 COMPL. DATE 03/23/1986 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10760 - 10832

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

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

*01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1102	-0-	-578	-0-	23	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*03	1860 N	1176	-0-	-684	-0-	26	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	652	-0-	-1148	-0-	28	1	624	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	31	1	1099	2	Y	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1120	2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	28	1	1070	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	30	1	1097	2	Y	3			3
						3	9							

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	Y	-0-			-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	30	1	600	2	Y	7			7
						8	9							
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	30	1	624	2	Y	25			32
						28	9							
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	Y	40			72
						44	9							
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	3			75
						3	9							
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	29	1	617	2	Y	19			94
						21	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11020				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518 - 10798				
04	2160	N	1881	-0-	-279	-0-	1800	3	81	9	Y	74			99
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1982	3	72	9	Y	65			164
06	2040	N	1560	-0-	-480	-0-	1518	3	42	9	Y	38			202
07	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	27	1	1536	3	Y	30			232
							33	9							
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	26	1	2285	3	Y	17	182	1	67
							19	9							
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	29	1	2361	3	Y	49	82	1	34
							54	9							

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998 - 11062				
04	5319	X	1061	-0-	-4258	-0-	29	1	1030	2	Y	2			2
							2	9							
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	Y	3			5
							3	9							
06	T. A.		1046	-0-	1046	1046	30	1	1016	2	Y	-0-			5
07	T. A.		1062	-0-	1062	2108	31	1	1031	2	Y	-0-			5
08	T. A.		1053	-0-	1053	3161	31	1	1022	2	Y	-0-			5
*09	4171	X	1010	-0-	-3161	-0-	29	1	981	2	Y	-0-			5

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450 - 10754				
*01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
*03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			Y	-0-			-0-
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			Y	-0-			-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		7053	RRCID ->	150503	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10836	PERF.10460 - 10763				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		930 N	847	-0-	-83	-0-		27 1	820 2	Y	-0-			-0-
02		784 N	434	-0-	-350	-0-		16 1	418 2	Y	-0-			-0-
*03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		29 1	1286 2	Y	-0-			-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		30 1	1138 2	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		31 1	1030 2	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		28 1	1303 2	Y	-0-			-0-
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		30 1	1469 2	Y	-0-			-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		31 1	1046 2	Y	1			1
								1 9						
09		1320 N	67	-0-	-1253	-0-		8 1	59 2	Y	-0-	1 8		-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810														
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		Y	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		Y	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		Y	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		Y	-0-			-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168														
*01		2325 N	1570	-0-	-755	-0-		1569 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
02		2100 N	2020	-0-	-80	-0-		2020 3		Y	-0-			-0-
*03		2108 N	1784	-0-	-324	-0-		1783 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168 3		Y	-0-			-0-
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277 3		Y	-0-			-0-
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2158 3		Y	-0-			-0-
07		2201 N	1778	-0-	-423	-0-		1778 3		Y	-0-			-0-
08		2201 N	2085	-0-	-116	-0-		2084 3	1 9	Y	1			1
*09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201 3		Y	-0-	1 8		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	155	1	2312	3	Y	3	2	8	18
							3	9							
02		1680 N	1324	-0-	-356	-0-	130	1	1194	3	Y	-0-			17
*03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188	3	6	9	Y	5	4	8	19
*04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	Y	3	3	8	19
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	3	2	9	Y	2	2	8	17
06		2130 N	1619	-0-	-511	-0-	1618	3	1	9	Y	1	1	8	17
07		1953 N	644	-0-	-1309	-0-	643	3	1	9	Y	1	1	8	17
08		2108 N	882	-0-	-1226	-0-	882	3			Y	-0-			17
09		1620 N	785	-0-	-835	-0-	783	3	2	9	Y	2	1	8	18

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232															
*01		702 X	702	-0-	-0-	-0-	149	1	374	3	Y	163	173	1	38 8 71
							179	9							
02		812 X	127	-0-	-685	-0-	92	1	35	9	Y	32			103
*03		899 X	485	-0-	-414	-0-	127	1	226	3	Y	120	41	8	182
							132	9							
*04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	3	Y	132	185	1	36 8 93
							145	9							
05		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	149	1	1266	3	Y	74	23	8	144
							81	9							
06		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	146	1	1467	3	Y	84	9	8	219
							92	9							
*07		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1472	3	Y	79	186	1	9 8 103
							87	9							
08		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	153	1	1800	3	Y	91	140	1	13 8 41
							100	9							
*09		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	150	1	1880	3	Y	129	16	1	25 8 129
							142	9							

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954															
*01		2480 X	2110	-0-	-370	-0-	29	1	2081	3	Y	-0-			18
02		2240 X	1349	-0-	-891	-0-	24	1	1323	3	Y	2			20
							2	9							
*03		2480 X	1687	-0-	-793	-0-	26	1	1654	3	Y	6	1	8	25
							7	9							
04		2070 X	1812	-0-	-258	-0-	30	1	1776	3	Y	5	1	8	29
							6	9							
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	3	Y	9	1	8	37
							10	9							
06		1620 N	1607	-0-	-13	-0-	30	1	1574	3	Y	3			40
							3	9							
07		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	31	1	1633	3	Y	2			42
							2	9							
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	3	Y	1			43
							1	9							
09		1620 N	1572	-0-	-48	-0-	30	1	1542	3	Y	-0-			43

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	303 1	1269 3	Y	7			22
							8 9						
02		1680 N	1218	-0-	-462	-0-	220 1	991 3	Y	6			28
							7 9						
*03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	319 1	1736 3	Y	9			37
							10 9						
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	330 1	1842 3	Y	23			60
							25 9						
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	341 1	1939 3	Y	25			85
							28 9						
06		2010 N	1995	-0-	-15	-0-	330 1	1652 3	Y	12			97
							13 9						
07		2263 N	2018	-0-	-245	-0-	341 1	1659 3	Y	16			113
							18 9						
08		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	341 1	1829 3	Y	29			142
							32 9						
*09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	330 1	1663 3	Y	36	151 1	1 8	26
							40 9						

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126													
*12		8370 X	5363	-0-	-3007	-0-	168 1	5152 2	Y	39	13 1	5 8	59
							43 9						
*01		8370 X	7849	-0-	-521	-0-	176 1	7573 2	Y	91	39 1	2 8	109
							100 9						
02		6972 X	5761	-0-	-1211	-0-	144 1	5537 2	Y	73	19 1		163
							80 9						
*03		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	186 1	8000 2	Y	43	2 8		204
							47 9						
04		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	180 1	7842 2	Y	41	173 1	1 8	71
							45 9						
05		7843 X	6881	-0-	-962	-0-	181 1	6642 2	Y	53	1 8		123
							58 9						
06		7980 X	4140	-0-	-3840	-0-	157 1	3927 2	Y	51	1 8		173
							56 9						
07		8277 X	5344	-0-	-2933	-0-	181 1	5089 2	Y	67	189 1	2 8	49
							74 9						
08		8277 X	7267	-0-	-1010	-0-	186 1	6982 2	Y	90	59 1	4 8	76
							99 9						
09		8010 X	7355	-0-	-655	-0-	180 1	7110 2	Y	59	7 1	6 8	122
							65 9						

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217													
*12		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	31 1	7114 2	Y	105	41 1	5 8	93
							116 9						
*01		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	31 1	6963 2	Y	30	68 1	5 8	50
							33 9						
02		6160 X	4386	-0-	-1774	-0-	28 1	4312 2	Y	42	33 1		59
							46 9						
*03		6820 X	6314	-0-	-506	-0-	30 1	6227 2	Y	52	4 8		107
							57 9						
*04		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	30 1	6593 2	Y	57	5 8		159
							63 9						
05		6820 X	6745	-0-	-75	-0-	31 1	6670 2	Y	40	4 8		195
							44 9						
06		6810 X	6442	-0-	-368	-0-	30 1	6390 2	Y	20	154 1	1 8	60
							22 9						
07		6913 X	6201	-0-	-712	-0-	31 1	6117 2	Y	48	28 1	2 8	78
							53 9						
08		6913 X	6893	-0-	-20	-0-	31 1	6781 2	Y	74	117 1	2 8	33
							81 9						
09		6690 X	5928	-0-	-762	-0-	30 1	5874 2	Y	22	13 1	3 8	39
							24 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3	Y	-0-			-0-
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3	Y	-0-			-0-
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	Y	-0-			-0-
*04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3	Y	-0-			-0-
06	3690 X	2872	-0-	-818	-0-	2872	3	Y	-0-			-0-
*07	3813 X	3280	-0-	-533	-0-	3280	3	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319	3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3279	-0-	-111	-0-	3279	3	Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603												
*01	3131 X	2588	-0-	-543	-0-	2588	3	Y	-0-	2	8	22
02	2716 X	1936	-0-	-780	-0-	1936	3	Y	-0-			22
*03	2914 X	2247	-0-	-667	-0-	2222	3	Y	23	1	8	44
04	2670 X	2116	-0-	-554	-0-	2063	3	Y	48	2	8	90
05	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	2141	3	Y	15	2	8	103
06	2520 X	1710	-0-	-810	-0-	1695	3	Y	14	1	8	116
*07	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2286	3	Y	8	1	8	123
08	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2290	3	Y	4	1	8	126
09	2130 X	1686	-0-	-444	-0-	1673	3	Y	12	1	8	137

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170												
*01	15190 X	10189	-0-	-5001	-0-	10137	3	Y	47	17	8	129
02	13664 X	8846	-0-	-4818	-0-	8777	3	Y	63			192
*03	15035 X	12049	-0-	-2986	-0-	11887	3	Y	147	188	1	129
*04	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	13752	3	Y	113	25	8	217
05	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	3	Y	150	193	1	157
06	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	11985	3	Y	87	194	1	41
*07	14260 X	12859	-0-	-1401	-0-	12757	3	Y	93	7	8	127
08	14260 X	12754	-0-	-1506	-0-	12603	3	Y	137	180	1	74
09	13800 X	12396	-0-	-1404	-0-	12200	3	Y	178	18	8	234

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352												
*01	5890 X	5689	-0-	-201	-0-	5613	3	Y	69	7	8	129
02	5320 X	5253	-0-	-67	-0-	5211	3	Y	38			167
*03	5859 X	5471	-0-	-388	-0-	5402	3	Y	63	190	1	32
*04	5550 X	5081	-0-	-469	-0-	5042	3	Y	35	6	8	61
05	5828 X	5035	-0-	-793	-0-	4987	3	Y	44	3	8	102
06	5250 X	4837	-0-	-413	-0-	4789	3	Y	44	1	8	145
07	5425 X	4877	-0-	-548	-0-	4842	3	Y	32	1	8	176
08	5425 X	4652	-0-	-773	-0-	4602	3	Y	45	190	1	29
09	5070 X	4413	-0-	-657	-0-	4372	3	Y	37	4	8	62

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944												
*01	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9700	3	N	63	12	8	81
02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8337	3	N	40			121
*03	9176 X	8757	-0-	-419	-0-	8715	3	N	38	8	8	151
04	8880 X	8383	-0-	-497	-0-	8282	3	N	92	187	1	50
05	9176 X	7328	-0-	-1848	-0-	7265	3	N	57	4	8	103
06	9450 X	7652	-0-	-1798	-0-	7640	3	N	11	2	8	112
*07	9269 X	7313	-0-	-1956	-0-	7292	3	N	19	2	8	129
08	8742 X	6945	-0-	-1797	-0-	6916	3	N	26	3	8	152
09	8370 X	7225	-0-	-1145	-0-	7168	3	N	52	149	1	49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 - 5858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 - 12318
*12	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3079	3	41 9	Y	37	16 8	144
*01	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	3058	3	12 9	Y	11	98 1	29
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2954	3	87 9	Y	79	48 1	60
*03	3193 X	3005	-0-	-188	-0-	2950	3	55 9	Y	50	14 8	96
*04	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2859	3	59 9	Y	54	12 8	138
05	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	2955	3	86 9	Y	78	176 1	32
06	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2808	3	4 9	Y	4	3 8	33
*07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	1599	1	3822 3	Y	77	3 8	107
08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1703	1	4235 3	Y	35	35 1	93
*09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	1647	1	4129 3	Y	57	45 1	77
						63	9					

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 - 14493
*12	17360 X	15950	-0-	-1410	-0-	15783	3	167 9	Y	152	193 1	75
*01	17360 X	15595	-0-	-1765	-0-	15471	3	124 9	Y	113	5 8	183
02	15680 X	13967	-0-	-1713	-0-	13820	3	147 9	Y	134	192 1	125
*03	17236 X	13629	-0-	-3607	-0-	13499	3	130 9	Y	118	191 1	46
*04	16410 X	12785	-0-	-3625	-0-	12691	3	94 9	Y	85	5 8	126
05	15965 X	12817	-0-	-3148	-0-	12672	3	145 9	Y	132	188 1	68
06	13590 X	11842	-0-	-1748	-0-	11776	3	66 9	Y	60	1 8	127
07	14043 X	12296	-0-	-1747	-0-	12207	3	89 9	Y	81	1 8	207
08	13640 X	12541	-0-	-1099	-0-	12469	3	72 9	Y	65	185 1	85
09	12780 X	12039	-0-	-741	-0-	11912	3	127 9	Y	115	37 1	160

ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10300 - 14953
*01	5270 X	5041	-0-	-229	-0-	320	1	4115 3	Y	551	391 1	294
02	4760 X	2248	-0-	-2512	-0-	130	1	1884 3	Y	213	193 1	314
*03	5270 X	4598	-0-	-672	-0-	135	1	3839 3	Y	567	549 1	324
04	5100 X	4311	-0-	-789	-0-	150	1	3564 3	Y	543	562 1	299
05	5053 X	4126	-0-	-927	-0-	155	1	3468 3	Y	457	541 1	211
06	4500 X	3940	-0-	-560	-0-	135	1	3287 3	Y	471	392 1	288
07	4588 X	3929	-0-	-659	-0-	145	1	3315 3	Y	426	367 1	345
08	4588 X	3398	-0-	-1190	-0-	140	1	2820 3	Y	398	558 1	183
09	4320 X	2129	-0-	-2191	-0-	135	1	1721 3	Y	248	195 1	233
						273	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	17980 X	15963	-0-	-2017	-0-	435	1	15399	3	N	117	187	1	15 8	172
						129	9								
02	16240 X	13565	-0-	-2675	-0-	140	1	13306	3	N	108				280
						119	9								
*03	17980 X	15444	-0-	-2536	-0-	155	1	15126	3	N	148	185	1	18 8	225
						163	9								
*04	17400 X	13870	-0-	-3530	-0-	990	1	12724	3	N	142	186	1	19 8	162
						156	9								
05	17050 X	16873	-0-	-177	-0-	2015	1	14713	3	N	132	196	1	14 8	84
						145	9								
06	15450 X	15418	-0-	-32	-0-	1950	1	13337	3	N	119	9	8		194
						131	9								
*07	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	1950	1	14379	3	N	107	184	1	8 8	109
						118	9								
08	16864 X	15927	-0-	-937	-0-	1985	1	13811	3	N	119	11	8		217
						131	9								
09	16320 X	14777	-0-	-1543	-0-	1920	1	12714	3	N	130	185	1	19 8	143
						143	9								

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572															
*01	30380 X	28009	-0-	-2371	-0-	300	1	27406	3	N	275	368	1	24 8	112
						303	9								
02	27440 X	24106	-0-	-3334	-0-	140	1	23743	3	N	203	180	1		135
						223	9								
*03	30380 X	26137	-0-	-4243	-0-	155	1	25704	3	N	253	184	1	24 8	180
						278	9								
*04	29280 X	24895	-0-	-4385	-0-	150	1	24496	3	N	226	189	1	21 8	196
						249	9								
05	30256 X	25146	-0-	-5110	-0-	155	1	24779	3	N	193	184	1	14 8	191
						212	9								
06	24540 X	23136	-0-	-1404	-0-	150	1	22809	3	N	161	173	1	6 8	173
						177	9								
07	25358 X	24114	-0-	-1244	-0-	145	1	23786	3	N	166	184	1	6 8	149
						183	9								
08	25358 X	23944	-0-	-1414	-0-	155	1	23585	3	N	185	178	1	8 8	148
						204	9								
09	24540 X	21487	-0-	-3053	-0-	150	1	21138	3	N	181	198	1	17 8	114
						199	9								

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668															
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	381	1	509	2	N	-0-				183
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	432	1	529	2	N	-0-				183
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	767	1	1000	2	N	-0-				183
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	972	1	340	2	N	-0-	120	7		63
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	319	1	542	2	N	86			210
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	95	9			N				213
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3			213
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	194	7	19
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	121	2			N	NO RPT			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699														
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	138	1	446	2	N	-0-			193
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	N	-0-			193
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	2	N	-0-			193
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	108	7	85
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
JONES ENERGY, LLC 441132														
WRIGHT, CHARLES B. WELL #: 1117 RRCID -> 141651 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 18257 PERF.10559 - 10565														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801														
04	5970 X	5252	-0-	-718	-0-	5081	2	171	9	N	155			782
05	5983 X	5557	-0-	-426	-0-	5375	2	182	9	N	165			947
06	5580 X	5546	-0-	-34	-0-	5375	2	171	9	N	155	383	1	719
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			719
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			719
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			719
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962														
04	4350 X	3342	-0-	-1008	-0-	3263	2	79	9	N	72			393
05	4495 X	3243	-0-	-1252	-0-	3168	2	75	9	N	68			461
06	4350 X	3240	-0-	-1110	-0-	3168	2	72	9	N	65			526
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			526
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			526
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			526

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132												
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		540 X	310	-0-	-230	-0-	304	2	6	9	N	5				201
05		372 X	286	-0-	-86	-0-	280	2	6	9	N	5				206
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13				219
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420 - 15300				
04		15840 X	13663	-0-	-2177	-0-	13352	2	311	9	N	283	185	1		1499
05		15035 X	13402	-0-	-1633	-0-	13352	2	50	9	N	45	183	1		1361
06		14550 X	12255	-0-	-2295	-0-	12071	2	184	9	N	167	201	1		1327
07		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT				1327
08		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT				1327
09		13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT				1327

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10806 - 14887				
04		12000 X	8695	-0-	-3305	-0-	324	1	8094	2	N	252	195	1		796
							277	9								
05		12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	180	193	1		783
06		8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	249	187	1		845
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				845
08		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT				845
09		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT				845

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15290				
04		14970 X	11546	-0-	-3424	-0-	11353	2	193	9	Y	175				2169
05		13981 X	12830	-0-	-1151	-0-	12619	2	211	9	Y	192	191	1		2170
06		12720 X	9967	-0-	-2753	-0-	9780	2	187	9	Y	170	195	1		2145
07		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT				2145
08		12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT				2145
09		12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT				2145

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11794 - 14933				
04		33930 X	27364	-0-	-6566	-0-	27140	2	224	9	N	204	193	1		2210
05		33077 X	29333	-0-	-3744	-0-	29060	2	273	9	N	248	194	1		2264
06		29400 X	27115	-0-	-2285	-0-	26850	2	265	9	N	241	196	1		2309
07		29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT				2309
08		30628 X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					N	NO RPT				2309
09		27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					N	NO RPT				2309

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11407 - 15000				
04		13740 X	10444	-0-	-3296	-0-	10163	2	281	9	N	255	390	1		548
05		13578 X	12142	-0-	-1436	-0-	11964	2	178	9	N	162				710
06		11100 X	9450	-0-	-1650	-0-	9272	2	178	9	N	162	197	1		675
07		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT				675
08		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT				675
09		11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT				675

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL									
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
JONES ENERGY, LLC																						
//CONT.// 441132																						
ARRINGTON SL																						
WELL #: 562H RRCID -> 266848													COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11774 - 15608					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
04		120 X		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			112						
05		229 X		229	-0-	-0-	-0-	98	2	131	9	N	119			231						
06		120 X		99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			231						
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231						
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231						
09		210 X		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			231						

RUTH 87													WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11036 - 15260	
04		28200 X		19423	-0-	-8777	-0-	18916	2	507	9	N	461	592	1	1003						
05		25606 X		19993	-0-	-5613	-0-	19494	2	499	9	N	454	389	1	1068						
06		24780 X		19883	-0-	-4897	-0-	19494	1	389	9	N	354	389	1	1033						
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1033						
08		22351 X		NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT			1033						
09		19410 X		NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT			1033						

WAYNE 88													WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10768 - 15030	
04		11340 X		5367	-0-	-5973	-0-	5238	2	129	9	N	117	792	1	161						
05		8091 X		3801	-0-	-4290	-0-	3703	2	98	9	N	89			250						
06		0 W		3806	-0-	3806	3806	3703	2	103	9	N	94	195	1	149						
07		0 W		NO RPT	-0-	-0-	3806					N	NO RPT			149						
08		0 W		NO RPT	-0-	-0-	3806					N	NO RPT			149						
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-	3806					N	NO RPT			149						

KILLEBREW 119													WELL #: 2H		RRCID -> 268161		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10932 - 15151	
04		9690 X		8032	-0-	-1658	-0-	299	1	7472	2	N	237	189	1	874						
05		9610 X		-0-	-0-	-9610	-0-	261	9			N	256	190	1	940						
06		9300 X		-0-	-0-	-9300	-0-					N	177	188	1	929						
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			929						
08		8308 X		NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			929						
09		8040 X		NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT			929						

GRACIE 117													WELL #: 1H		RRCID -> 269038		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10980 - 15317	
04		44490 X		35595	-0-	-8895	-0-	34786	2	809	9	N	735	795	1	1017						
05		42160 X		35564	-0-	-6596	-0-	34802	2	762	9	N	693	594	1	1116						
06		38280 X		35498	-0-	-2782	-0-	34802	2	696	9	N	633	587	1	1162						
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1162						
08		38316 X		NO RPT	-0-	-38316	-0-					N	NO RPT			1162						
09		35610 X		NO RPT	-0-	-35610	-0-					N	NO RPT			1162						

MARY 118													WELL #: 1H		RRCID -> 272629		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10912 - 14113	
04		33900 X		20662	-0-	-13238	-0-	19919	2	743	9	N	675	789	1	1257						
05		35030 X		20261	-0-	-14769	-0-	19545	2	716	9	N	651	589	1	1319						
06		33900 X		NO RPT	-0-	-33900	-0-					N	NO RPT			1319						
07		35030 X		NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT			1319						
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1319						
09		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1319						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC													//CONT.// 441132									
WAYNE 88													WELL #: 2H		RRCID -> 273600		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11287 - 14857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
*04		76710 X	NO RPT	-0-	-76710	-0-				N	NO RPT			4937								
*05		79267 X	NO RPT	-0-	-79267	-0-				N	NO RPT			4937								
*06		76710 X	NO RPT	-0-	-76710	-0-				N	NO RPT			4937								
*07		79267 X	NO RPT	-0-	-79267	-0-				N	NO RPT			4937								
*08		79267 X	NO RPT	-0-	-79267	-0-				N	NO RPT			4937								
*09		76710 X	NO RPT	-0-	-76710	-0-				N	NO RPT			4937								

RUTH 87													WELL #: 2H		RRCID -> 273601		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10650		PERF.11012 - 15008	
*04		23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-				N	NO RPT			1957								
*05		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-				N	NO RPT			1957								
*06		23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-				N	NO RPT			1957								
*07		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-				N	NO RPT			1957								
*08		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-				N	NO RPT			1957								
*09		23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-				N	NO RPT			1957								

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													450175									
FLOWERS GILMAN													WELL #: 2 L		RRCID -> 065653		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7414 - 10710	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55								
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55								
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55								
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55								

FLOWERS, LOIS													WELL #: 2 L		RRCID -> 066654		COMPL. DATE 06/04/1976		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 7485 - 10784	
04		3930 X	1967	-0-	-1963	-0-		19	1	1937	2	N	10	196	1	33						
								11	9													
05		4154 X	1810	-0-	-2344	-0-		30	1	1780	2	N	-0-			33						
06		4020 X	3153	-0-	-867	-0-		30	1	3123	2	N	-0-			33						
07		4154 X	3074	-0-	-1080	-0-		31	1	3043	2	N	-0-			33						
08		3937 X	3367	-0-	-570	-0-		31	1	3336	2	N	-0-			33						
*09		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		28	1	3196	2	N	-0-			33						

RISLEY													WELL #: 2031		RRCID -> 088190		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11437 - 11700	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			141								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			141								
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			141								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			141								
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			141								
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			141								

FLOWERS													WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10500 - 10614	
04		1830 N	1707	-0-	-123	-0-		30	1	1677	2	N	-0-			121						
05		1860 N	1813	-0-	-47	-0-		31	1	1782	2	N	-0-			121						
06		1800 N	1603	-0-	-197	-0-		30	1	1573	2	N	-0-			121						
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		31	1	1677	2	N	-0-			121						
08		1798 N	1660	-0-	-138	-0-		31	1	1629	2	N	-0-			121						
*09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		30	1	1609	2	N	-0-			121						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
FLOWERS				WELL #: 4040	RRCID -> 124258	COMPL. DATE 05/10/1987	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10454	- 10730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2013 - P&A 09/10/13											

FLOWERS				WELL #: 5040	RRCID -> 145112	COMPL. DATE 03/25/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10380	- 10494		
04	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	150 1	2209 2	N	9	197
							10 9				
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	155 1	2055 2	N	17	214
							19 9				
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	145 1	1832 2	N	13	227
							14 9				
07	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	155 1	1863 2	N	13	240
							14 9				
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	155 1	2182 2	N	20	193 1 67
							22 9				
09	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	150 1	1573 2	N	13	80
							14 9				

FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575		
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	150 1	1468 2	N	1	101
							1 9				
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	155 1	1322 2	N	-0-	101
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	140 1	1385 2	N	-0-	101
07	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	155 1	1169 2	N	-0-	101
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	145 1	1517 2	N	-0-	101
09	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	150 1	1200 2	N	-0-	101

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487		
04	2210	N	1403	-0-	-807	-0-	150 1	1217 2	N	33	135
							36 9				
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	155 1	1170 2	N	34	169
							37 9				
06	2940	X	1212	-0-	-1728	-0-	150 1	1033 2	N	26	195
							29 9				
07	3038	X	1085	-0-	-1953	-0-	155 1	908 2	N	20	215
							22 9				
08	3038	X	1268	-0-	-1770	-0-	155 1	1092 2	N	19	234
							21 9				
09	1410	X	1031	-0-	-379	-0-	150 1	861 2	N	18	252
							20 9				

FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755		
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	150 1	955 2	N	18	82
							20 9				
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	155 1	1048 2	N	18	100
							20 9				
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	150 1	951 2	N	14	114
							15 9				
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	155 1	848 2	N	12	126
							13 9				
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	155 1	938 2	N	13	139
							14 9				
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	150 1	941 2	N	15	154
							17 9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2730 N	2285	-0-	-445	-0-	150	1	2135	2	N	-0-			174
05	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	155	1	2136	2	N	-0-			174
06	2400 N	2020	-0-	-380	-0-	145	1	1866	2	N	8			182
07	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	155	1	1916	2	N	15			197
08	2294 N	2028	-0-	-266	-0-	155	1	1849	2	N	22	193	1	26
*09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	150	1	1906	2	N	21			47

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2			217
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			217
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			217
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			217
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2431	2	23	9	N	21			238
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2361	2	24	9	N	22			260

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-			273
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	155	1	1063	2	N	-0-			273
06	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	150	1	1006	2	N	-0-			273
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	140	1	915	2	N	-0-			273
08	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	155	1	1249	2	N	-0-			273
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	150	1	1049	2	N	-0-			273

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

04	2580 N	2120	-0-	-460	-0-	30	1	2073	2	N	15	194	1	33
05	2356 N	2163	-0-	-193	-0-	17	9	2117	2	N	14			47
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	15	9	1997	2	N	11			58
07	2201 N	1673	-0-	-528	-0-	25	1	1631	2	N	12			70
08	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	12	9	1775	2	N	-0-			70
09	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	140	1	1933	2	N	-0-			70

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

LOCKE		WELL #:		260	RRCID ->	108723	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10198 - 10246	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	20

LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

THORNE		WELL #:		4076	RRCID ->	196363	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10374 - 10560	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 - 10910	
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	118
05	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			N	-0-	118
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-	118
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	118
08	1767 N	1207	-0-	-560	-0-	1207	2			N	-0-	118
09	1890 N	889	-0-	-1001	-0-	889	2			N	-0-	118

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 - 12613	
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9	N	1	51	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	610	2	45 9	N	41	92	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	830	2	53 9	N	48	140	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	874	2	37 9	N	34	174	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6 9	N	5	179	
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	179	

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	35	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22 9	N	20	55	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	614	2	52 9	N	47	101	
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	543	2	24 9	N	22	123	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	123	
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	123	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) LINN OPERATING, INC. THORNE 18		//CONT.//	40311 200 501545	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10517	-	10587	
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	482	1	771	2	N	17				197
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	19	9								210
06		930 N	645	-0-	-285	-0-	852	2	14	9	N	13				233
07		961 N	648	-0-	-313	-0-	620	2	25	9	N	23				51
08		868 N	770	-0-	-98	-0-	636	2	12	9	N	11	193	1		55
*09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	1	1	765	2	N	4				55
							4	9								
							767	2			N	-0-				

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104	-	10526	
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	N	18				132
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	2	24	9	N	22				154
06		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1030	2	17	9	N	15				169
07		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	998	2	24	9	N	22				191
08		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1101	2	11	9	N	10				201
09		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	998	2	7	9	N	6				207

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082	-	10562	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKE 60				WELL #:	1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079	-	10337	
04		4478 X	3248	-0-	-1230	-0-	3215	2	33	9	N	30				207
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3219	2	43	9	N	39				246
06		3030 X	1631	-0-	-1399	-0-	1605	2	26	9	N	24	187	1		83
07		3131 X	3036	-0-	-95	-0-	1	1	3021	2	N	13				96
							14	9								
08		3131 X	3089	-0-	-42	-0-	2940	2	149	9	N	135	177	1		54
09		3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2840	2	51	9	N	46				100

LOCKE 60				WELL #:	2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300	-	11611	
04		4230 X	3985	-0-	-245	-0-	90	1	3840	2	N	50	4	8		101
							55	9								
05		4371 X	3905	-0-	-466	-0-	3877	2	28	9	N	25	3	8		123
06		4080 X	1367	-0-	-2713	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	8		123
07		4123 X	2768	-0-	-1355	-0-	2	1	2763	2	N	3	2	8		124
							3	9								
08		4123 X	3770	-0-	-353	-0-	3761	2	9	9	N	8	113	1		19
09		3990 X	3646	-0-	-344	-0-	3646	2			N	-0-				19

LOCKE 57				WELL #:	3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994	-	11326	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2970 X	2953	-0-	-17	-0-	1135	1	1734	2	N	76	191 1	4 8 168
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	84	9	1842	2	N	34	3 8	199
06	3000 N	3073	-0-	73	73	37	9	2310	2	N	30		229
07	3100 N	3299	-0-	199	272	711	1	2533	2	N	50	2 8	277
08	3100 N	3676	-0-	576	848	55	9	2940	2	N	6	183 1	100
*09	4376 X	3528	-0-	-848	-0-	729	1	2781	2	N	62	4 8	158
						7	9						
						68	9						
THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738													
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	274	2	33	9	N	30		97
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	274	2	4	9	N	4		101
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	217	2	10	9	N	9		110
07	310 N	135	-0-	-175	-0-	129	2	6	9	N	5		115
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-	96 1	19
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-		19
THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808													
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	255	1	1504	2	N	21	186 1	1 8 48
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	23	9	30	9	N	27	2 8	73
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1187	2	23	9	N	21		94
07	1364 N	832	-0-	-532	-0-	1117	2			N	-0-		94
*08	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	832	2	2	9	N	2	64 1	32
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	N	6	1 8	38
						1144	2						
ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936													
04	600 N	460	-0-	-140	-0-	18	1	438	2	N	4		55
05	620 N	522	-0-	-98	-0-	4	9	2	9	N	2		57
06	570 N	359	-0-	-211	-0-	520	2	3	9	N	3		60
07	465 N	255	-0-	-210	-0-	356	2			N	-0-		60
08	527 N	94	-0-	-433	-0-	255	2			N	-0-		60
09	360 N	58	-0-	-302	-0-	94	2			N	-0-		60
						58	2			N	-0-		60

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE 503711														
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	71	1	1020	2	Y	5		73
							6	9						
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	2	Y	8		81
							9	9						
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	11		92
							12	9						
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	Y	19		111
							21	9						
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1365	2	Y	6		117
							7	9						
09		1230 N	914	-0-	-316	-0-	51	1	862	2	Y	1		118
							1	9						

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948														
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-		12
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1		13
							1	9						
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	Y	3		16
							3	9						
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	124	2	Y	3		19
							3	9						
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	2	Y	1		20
							1	9						
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-		20

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871														
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-		35
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-		35
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	-0-		35
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-		35
08		620 N	610	-0-	-10	-0-	36	1	574	2	Y	-0-		35
09		570 N	417	-0-	-153	-0-	23	1	394	2	Y	-0-		35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960														
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	4		53
							4	9						
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	Y	5		58
							6	9						
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	72	1	1201	2	Y	9		67
							10	9						
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	14		81
							15	9						
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	Y	4		85
							4	9						
*09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1319	2	Y	1		86
							1	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711														
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE			AMT	CODE	
04	1800 N	1145	-0-	-655	-0-	73	1	1058	2	N	13			167
						14	9							
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	126	1	1838	2	N	6			173
						7	9							
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1792	2	N	9			182
						10	9							
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	2	N	16			198
						18	9							
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	2	N	5			203
						6	9							
09	1920 N	1657	-0-	-263	-0-	92	1	1558	2	N	6			209
						7	9							

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952														
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	217	1	3135	2	N	17			161
						19	9							
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	219	1	3191	2	N	15			176
						17	9							
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	189	1	3157	2	N	12			188
						13	9							
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	219	1	3389	2	N	22			210
						24	9							
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	212	1	3395	2	N	2	180	1	32
						2	9							
*09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	187	1	3167	2	N	13			45
						14	9							

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140														
04	3240 X	3168	-0-	-72	-0-	203	1	2933	2	N	29			179
						32	9							
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	212	1	3083	2	N	28			207
						31	9							
06	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	175	1	2917	2	N	8			215
						9	9							
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	205	1	3961	2	N	14			229
						15	9							
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	198	1	3167	2	N	11	185	1	55
						12	9							
09	3210 X	2645	-0-	-565	-0-	147	1	2487	2	N	10			65
						11	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694														
HOOVER WELL #: M 1														
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	30	1	5458	2	N	53	195	1	58
						58	9							
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	31	1	6991	2	N	79			137
						87	9							
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	26	1	5356	2	N	40			177
						44	9							
07	5735 X	5716	-0-	-19	-0-	31	1	5627	2	N	53			230
						58	9							
08	6479 X	5764	-0-	-715	-0-	31	1	5700	2	N	30			260
						33	9							
09	6270 X	5558	-0-	-712	-0-	30	1	5368	2	N	145	192	1	213
						160	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	30	1	4121	2	N	55			181
							61	9							
05		4278 X	4172	-0-	-106	-0-	31	1	4075	2	N	60			241
							66	9							
06		4290 X	3940	-0-	-350	-0-	29	1	3868	2	N	39			280
							43	9							
07		4433 X	4085	-0-	-348	-0-	31	1	3989	2	N	59	192	1	147
							65	9							
08		4433 X	4051	-0-	-382	-0-	31	1	3975	2	N	41			188
							45	9							
09		4200 X	3865	-0-	-335	-0-	30	1	3781	2	N	49			237
							54	9							

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745															

04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	30	1	3197	2	N	41			213
							45	9							
05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	N	54	186	1	81
							59	9							
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3000	2	N	39			120
							43	9							
07		3069 X	3047	-0-	-22	-0-	31	1	2977	2	N	35			155
							39	9							
08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	31	1	3536	2	N	35			190
							39	9							
*09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	30	1	3815	2	N	38			228
							42	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555															

04		4320 X	3797	-0-	-523	-0-	30	1	3708	2	N	54			222
							59	9							
05		4123 X	3859	-0-	-264	-0-	31	1	3765	2	N	57	191	1	88
							63	9							
06		3990 X	3786	-0-	-204	-0-	29	1	3707	2	N	45			133
							50	9							
07		4123 X	4019	-0-	-104	-0-	31	1	3931	2	N	52			185
							57	9							
08		3937 X	3839	-0-	-98	-0-	31	1	3757	2	N	46			231
							51	9							
09		3810 X	3593	-0-	-217	-0-	30	1	3509	2	N	49	182	1	98
							54	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596															

04		4290 X	4288	-0-	-2	-0-	30	1	4193	2	N	59	195	1	64
							65	9							
05		4309 X	4187	-0-	-122	-0-	31	1	4105	2	N	46			110
							51	9							
06		4290 X	4062	-0-	-228	-0-	29	1	3986	2	N	43			153
							47	9							
07		4433 X	4062	-0-	-371	-0-	31	1	3981	2	N	45			198
							50	9							
08		4433 X	4118	-0-	-315	-0-	31	1	4039	2	N	44			242
							48	9							
09		4290 X	3772	-0-	-518	-0-	30	1	3696	2	N	42	196	1	88
							46	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID ->	232357	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10315	- 10610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1830 N	1740	-0-	-90	-0-	30 1	1685 2	N	23		160
							25 9					
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	31 1	1674 2	N	30		190
							33 9					
06		1770 N	1677	-0-	-93	-0-	28 1	1625 2	N	22		212
							24 9					
07		1798 N	1710	-0-	-88	-0-	30 1	1658 2	N	20		232
							22 9					
08		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	31 1	1679 2	N	22	192 1	62
							24 9					
09		1680 N	1570	-0-	-110	-0-	30 1	1518 2	N	20		82
							22 9					

HOOVER		WELL #:		M 3	RRCID ->	232408	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10432	- 10656

04		2880 X	2835	-0-	-45	-0-	29 1	2747 2	N	54	195 1	67
							59 9					
05		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	31 1	3484 2	N	60		127
							66 9					
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	30 1	3009 2	N	48		175
							53 9					
07		2945 N	2657	-0-	-288	-0-	31 1	2579 2	N	43		218
							47 9					
08		3069 X	2408	-0-	-661	-0-	31 1	2356 2	N	19		237
							21 9					
09		2970 X	2374	-0-	-596	-0-	30 1	2296 2	N	44	193 1	88
							48 9					

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10160	- 10432

04		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	30 1	1244 2	N	14		162
							15 9					
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	31 1	1297 2	N	23		185
							25 9					
06		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	29 1	1264 2	N	17		202
							19 9					
07		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	31 1	1191 2	N	15		217
							17 9					
08		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	31 1	1278 2	N	21		238
							23 9					
09		1320 N	1209	-0-	-111	-0-	29 1	1161 2	N	17	193 1	62
							19 9					

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10444	- 10694

04		3840 X	3417	-0-	-423	-0-	30 1	3355 2	N	29		137
							32 9					
05		3968 X	3615	-0-	-353	-0-	31 1	3526 2	N	53		190
							58 9					
06		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	28 1	3623 2	N	25		215
							28 9					
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	31 1	3723 2	N	38		253
							42 9					
08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	31 1	3745 2	N	53	196 1	110
							58 9					
09		3660 X	3623	-0-	-37	-0-	30 1	3546 2	N	43		153
							47 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10388	- 10588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2010 N	1990	-0-	-20	-0-	30 1	1929 2	N	28		111	
							31 9						
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	31 1	1921 2	N	32		143	
							35 9						
06		1920 N	1862	-0-	-58	-0-	29 1	1808 2	N	23		166	
							25 9						
07		2046 N	1893	-0-	-153	-0-	31 1	1834 2	N	25		191	
							28 9						
08		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	31 1	1844 2	N	27		218	
							30 9						
09		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	30 1	1741 2	N	18		236	
							20 9						

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"		WELL #:		2223	RRCID ->	235326	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10188	- 10526	

04		3330 X	3030	-0-	-300	-0-	30 1	2976 2	N	22	196 1	73	
							24 9						
05		3286 X	2997	-0-	-289	-0-	31 1	2933 2	N	30		103	
							33 9						
06		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	29 1	3301 2	N	32		135	
							35 9						
07		3317 X	3127	-0-	-190	-0-	31 1	3066 2	N	27		162	
							30 9						
08		3317 X	3042	-0-	-275	-0-	30 1	2981 2	N	28		190	
							31 9						
09		3360 X	2851	-0-	-509	-0-	30 1	2791 2	N	27		217	
							30 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10386	- 10590	

04		1470 N	1464	-0-	-6	-0-	30 1	1412 2	N	20		190	
							22 9						
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31 1	1572 2	N	25		215	
							28 9						
06		1620 N	1565	-0-	-55	-0-	29 1	1519 2	N	15		230	
							17 9						
07		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	30 1	1370 2	N	7		237	
							8 9						
08		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	31 1	1461 2	N	9	188 1	58	
							10 9						
09		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	30 1	1447 2	N	17		75	
							19 9						

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10288	- 10530	

04		2910 X	2594	-0-	-316	-0-	30 1	2521 2	N	39	196 1	91	
							43 9						
05		2604 N	2427	-0-	-177	-0-	31 1	2357 2	N	35		126	
							39 9						
06		2700 N	2606	-0-	-94	-0-	29 1	2536 2	N	37		163	
							41 9						
07		2666 N	2300	-0-	-366	-0-	31 1	2236 2	N	30		193	
							33 9						
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	31 1	2580 2	N	35		228	
							39 9						
09		2610 N	2284	-0-	-326	-0-	30 1	2236 2	N	16		244	
							18 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	835 2	N	-0-				205
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	31 1	873 2	N	-0-				205
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	30 1	827 2	N	-0-				205
07		899 N	894	-0-	-5	-0-	31 1	863 2	N	-0-				205
08		899 N	851	-0-	-48	-0-	31 1	820 2	N	-0-				205
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	30 1	827 2	N	3				208
							3 9							

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		4830 X	4394	-0-	-436	-0-	30 1	4290 2	N	67	194 1			97
							74 9							
05		4836 X	4441	-0-	-395	-0-	31 1	4315 2	N	86				183
							95 9							
06		4560 X	4406	-0-	-154	-0-	29 1	4333 2	N	40				223
							44 9							
07		4712 X	4495	-0-	-217	-0-	31 1	4398 2	N	60	193 1			90
							66 9							
08		4650 X	4390	-0-	-260	-0-	31 1	4296 2	N	57				147
							63 9							
09		4410 X	4279	-0-	-131	-0-	30 1	4188 2	N	55				202
							61 9							

SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10411 - 10610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		4230 X	3683	-0-	-547	-0-	30 1	3640 2	N	12				255
							13 9							
05		4278 X	3944	-0-	-334	-0-	31 1	3874 2	N	35	193 1			97
							39 9							
06		4050 X	3768	-0-	-282	-0-	29 1	3666 2	N	66				163
							73 9							
07		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	31 1	4056 2	N	59				222
							65 9							
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	31 1	3989 2	N	47	188 1			81
							52 9							
*09		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	30 1	3897 2	N	37				118
							41 9							

HOOVER, LOUISE "C"		WELL #:		2291	RRCID ->	241772	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10626 - 10908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	30 1	1506 2	N	8				250
							9 9							
05		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	31 1	1533 2	N	10				260
							11 9							
06		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	30 1	1425 2	N	16	196 1			80
							18 9							
07		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	31 1	1511 2	N	7				87
							8 9							
08		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	31 1	1497 2	N	10				97
							11 9							
*09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	30 1	1431 2	N	15				112
							17 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FRANK SHALLER		WELL #: 23		RRCID -> 245618		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	30	1	2858	2	N	68			261
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	75	9	2956	2	N	85	192	1	154
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	94	9	3116	2	N	74			228
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	29	1	3140	2	N	82	193	1	117
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	81	9	3211	2	N	80			197
*09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	31	1	3075	2	N	98	192	1	103
						108	9							
CHARLES E. BROWN ET AL "D"		WELL #: 2211		RRCID -> 247750		COMPL. DATE 01/17/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600				
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	27			150
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	30	9	1690	2	N	37			187
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	41	9	1871	2	N	28			215
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	29	1	2608	2	N	22			237
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	N	18			255
*09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	24	9	2676	2	N	32	192	1	95
						30	1							
						35	9							
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 271		RRCID -> 249700		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980				
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3475	2	N	33	192	1	124
05	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	36	9	2726	2	N	30			154
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	3088	2	N	24			178
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	33	9	3628	2	N	35			213
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	28	1	3513	2	N	30			243
*09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	26	9	3417	2	N	28			271
						31	1							
						31	9							
SHALLER, FRANK		WELL #: 24		RRCID -> 249906		COMPL. DATE 04/19/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638				
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	24	1	994	2	N	25			239
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28	9	988	2	N	36	182	1	93
06	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	27	1	978	2	N	30			123
07	1085 N	882	-0-	-203	-0-	40	9	834	2	N	21			144
08	1054 N	932	-0-	-122	-0-	27	1	867	2	N	34			178
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	33	9	863	2	N	26			204
						25	1							
						23	9							
						28	1							
						37	9							
						28	1							
						29	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 N	2396	-0-	-124	-0-	30	1	2352	2	N	13		258
						14	9						
05	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	31	1	2323	2	N	38	198 1	98
						42	9						
06	2430 N	2317	-0-	-113	-0-	28	1	2267	2	N	20		118
						22	9						
07	2480 N	2379	-0-	-101	-0-	30	1	2321	2	N	25		143
						28	9						
08	2387 N	2299	-0-	-88	-0-	31	1	2246	2	N	20		163
						22	9						
09	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	30	1	2220	2	N	22		185
						24	9						

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912													
04	15960 X	15715	-0-	-245	-0-	30	1	15513	2	N	156	179 1	205
						172	9						
05	16492 X	16491	-0-	-1	-0-	31	1	16322	2	N	125		330
						138	9						
06	15330 X	11067	-0-	-4263	-0-	19	1	10993	2	N	50	183 1	197
						55	9						
07	16244 X	15788	-0-	-456	-0-	31	1	15581	2	N	160	187 1	170
						176	9						
08	16492 X	13116	-0-	-3376	-0-	26	1	12952	2	N	125		295
						138	9						
09	15960 X	14260	-0-	-1700	-0-	30	1	14123	2	N	97	189 1	203
						107	9						

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546													
04	10650 X	10415	-0-	-235	-0-	30	1	10196	2	N	172		604
						189	9						
05	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	31	1	10893	2	N	223	384 1	443
						245	9						
06	10950 X	9753	-0-	-1197	-0-	28	1	9613	2	N	102	191 1	354
						112	9						
07	11315 X	10521	-0-	-794	-0-	31	1	10303	2	N	170	179 1	345
						187	9						
08	11315 X	9930	-0-	-1385	-0-	30	1	9801	2	N	90		435
						99	9						
09	10800 X	9559	-0-	-1241	-0-	30	1	9331	2	N	180	378 1	237
						198	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018	- 12542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	30	1	2874	2	N	19			252
						21	9							
05	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	31	1	2809	2	N	18			270
						20	9							
06	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	29	1	2657	2	N	20			290
						22	9							
07	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	31	1	2824	2	N	13	183	1	120
						14	9							
08	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	31	1	2795	2	N	18			138
						20	9							
09	2940 X	2796	-0-	-144	-0-	30	1	2749	2	N	15			153
						17	9							

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	- 11622		
04	4320 X	4144	-0-	-176	-0-	30	1	4084	2	N	27			280
						30	9							
05	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	30	1	3972	2	N	36			316
						40	9							
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	26	1	3792	2	N	26	201	1	141
						29	9							
07	3968 X	2978	-0-	-990	-0-	28	1	2924	2	N	24			165
						26	9							
08	3968 X	2778	-0-	-1190	-0-	27	1	2722	2	N	26			191
						29	9							
09	3840 X	2754	-0-	-1086	-0-	28	1	2689	2	N	34			225
						37	9							

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	- 13765		
04	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	30	1	12061	2	N	194	192	1	400
						213	9							
05	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	31	1	12236	2	N	194	192	1	402
						213	9							
06	12330 X	11598	-0-	-732	-0-	30	1	11419	2	N	135	194	1	343
						149	9							
07	12741 X	12314	-0-	-427	-0-	31	1	12117	2	N	151	192	1	302
						166	9							
08	12741 X	12181	-0-	-560	-0-	31	1	11993	2	N	143			445
						157	9							
09	12300 X	11548	-0-	-752	-0-	30	1	11351	2	N	152	195	1	402
						167	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	- 14608		
04	10590 X	9525	-0-	-1065	-0-	30	1	9254	2	N	219	189	1	397
						241	9							
05	10633 X	9817	-0-	-816	-0-	31	1	9492	2	N	267	191	1	473
						294	9							
06	9960 X	9043	-0-	-917	-0-	28	1	8794	2	N	201	193	1	481
						221	9							
07	9858 X	8754	-0-	-1104	-0-	28	1	8610	2	N	105	192	1	394
						116	9							
08	9858 X	9289	-0-	-569	-0-	31	1	9162	2	N	87			481
						96	9							
09	9540 X	9488	-0-	-52	-0-	30	1	8891	2	N	515	386	1	610
						567	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10770 X	9143	-0-	-1627	-0-	30	1	8968	2	N	132	179 1	293
						145	9						
05	10230 X	8335	-0-	-1895	-0-	31	1	8191	2	N	103	178 1	218
						113	9						
06	9900 X	7830	-0-	-2070	-0-	29	1	7688	2	N	103	193 1	128
						113	9						
07	9455 X	8358	-0-	-1097	-0-	31	1	8209	2	N	107		235
						118	9						
08	9455 X	7512	-0-	-1943	-0-	30	1	7388	2	N	85	192 1	128
						94	9						
*09	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	30	1	9651	2	N	86		214
						95	9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
 THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED											

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

04	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-		61
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-		61
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-		61
07	651 N	460	-0-	-191	-0-	450	3	10	9	N	9		70
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	689	3	10	9	N	9		79
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-		79

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

04	1950 N	1451	-0-	-499	-0-	1451	2			N	-0-		54
05	2170 N	1428	-0-	-742	-0-	1426	2	2	9	N	2		56
06	1920 N	1405	-0-	-515	-0-	1404	2	1	9	N	1		57
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1		58
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-		58
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-		58

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
THORNE		WELL #: 1073		RRCID -> 051036		COMPL. DATE 08/16/1971		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10583 - 10845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 054174		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234								
04	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1668	2	19	9	N	17					43
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1456	2	18	9	N	16					59
06	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1764	2	19	9	N	17					76
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1766	2	22	9	N	20					96
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					107
09	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	1746	2	20	9	N	18					125

CHEEK		WELL #: 107		RRCID -> 055388		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871								
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HOBART		WELL #: 2		RRCID -> 055508		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151								
04	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1368	2	7	9	N	6	105	1			55
05	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1176	2			N	-0-					55
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1					56
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3					59
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					59
09	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					59

HOBART 67		WELL #: 2		RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919								
04	3000 X	2884	-0-	-116	-0-	2839	2	45	9	N	41					67
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3242	2	44	9	N	40					107
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3041	2	31	9	N	28					135
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3399	2	37	9	N	34					169
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3374	2	44	9	N	40					209
09	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	3127	2	22	9	N	20	190	1			39

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOWELL 72				WELL #:	4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART 49				WELL #:	1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990	- 11148	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWELL 72				WELL #:	5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617	- 10884	
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1715	2	7	9	N	6	168	1	30
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	N	18			48
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	2	19	9	N	17			65
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	N	13			78
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1803	2	21	9	N	19			97
09	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1650	2	11	9	N	10			107

RISLEY				WELL #:	207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568	- 10874	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-

CHEEK				WELL #:	207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNE				WELL #:	4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808	
04	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1593	2	30	9	N	27	39	1	91
05	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1552	2	22	9	N	20			111
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	2	25	9	N	23			134
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	N	20			154
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1722	2	24	9	N	22			176
09	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1594	2	17	9	N	15			191

RISLEY				WELL #:	307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911	
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			20
05	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-			20
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			20
07	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-			20
08	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-			20
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1943	2	2	9	N	2	92	1	20
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2371	2	9	9	N	8			28
06	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1705	2	33	9	N	30			58
07	2139 N	1519	-0-	-620	-0-	1491	2	28	9	N	25			83
08	2387 N	1512	-0-	-875	-0-	1484	2	28	9	N	25			108
*09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16			124

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

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

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

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

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

*03	868 N	357	-0-	-511	-0-	343	2	14	9	N	13			107
*04	870 N	38	-0-	-832	-0-	38	2			N	-0-			107
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			107
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			107
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			107
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

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

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

04	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-			76
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-			76
06	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-			76
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-			76
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			76
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			76

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
THORNE		WELL #: 5073		RRCID -> 117630		COMPL. DATE 06/14/1985			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	N	16			87
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15			102
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1166	2	12	9	N	11			113
07	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1218	2	8	9	N	7			120
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3			123
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	N	6			129

THORNE		WELL #: 6073		RRCID -> 117944		COMPL. DATE 07/28/1985			TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800					
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	159	1	18
05	2108 N	377	-0-	-1731	-0-	377	2			N	-0-			18
06	1830 N	1497	-0-	-333	-0-	1496	2	1	9	N	1			19
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	N	4			23
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2			25
*09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1638	2	10	9	N	9			34

FLOWERS, LOIS		WELL #: 4		RRCID -> 126507		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776					
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3487	2	45	9	N	41			142
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3996	2	75	9	N	68	195	1	15
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3619	2	44	9	N	40			55
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4147	2	63	9	N	57			112
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4166	2	41	9	N	37			149
*09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3629	2	32	9	N	29	164	1	14

HOWELL 72		WELL #: 8		RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915					
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			61
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2			N	-0-			61
06	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-			61
07	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-			61
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			61
*09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			61

CHEEK		WELL #: 307		RRCID -> 152066		COMPL. DATE 11/06/1994			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672					
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	459	1	3987	2	N	50			172
						55	9							
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	474	1	3845	2	N	95	199	1	68
						105	9							
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	459	1	3614	2	N	37			105
						41	9							
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	474	1	3939	2	N	95			200
						105	9							
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	474	1	3862	2	N	22	180	1	42
						24	9							
*09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	459	1	3579	2	N	85			127
						94	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
THORNE		WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 507		RRCID -> 193203		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838								
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					15
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					15
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15

HOBART 49		WELL #: 2		RRCID -> 195593		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128								
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3	3	8			59
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1	1	8			59
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	5	8			60
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9	8	1	1	8	60
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	813	2	6	9	N	5	2	8			63
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	N	5	6	1	4	8	58

HOBART RANCH 50		WELL #: 5		RRCID -> 196202		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110								
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					63
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					63
06	870 N	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					63
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					63
08	744 N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-					63
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					63

HOBART RANCH 20		WELL #: 2		RRCID -> 196403		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394								
04	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					26
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	N	4	3	8			27
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	6	1	1	8	21
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1208	2	9	9	N	8	2	8			27
09	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1072	2	3	9	N	3	3	1	1	8	26

HOBART 49		WELL #: 3		RRCID -> 197045		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200								
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	2	11	9	N	10	5	8			32
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2	2	8			32
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13	13	8			32
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	N	32	25	1	5	8	34
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13	9	8			38
*09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	15	1	8	8	26

HOBART 49		WELL #: 4		RRCID -> 198287		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOBART 49		WELL #: 8		RRCID -> 198509		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1002 2	4	9	N	4	124	1	3	8	23
05	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1099 2	2	9	N	2					25
06	1200	N	975	-0-	-225	-0-	969 2	6	9	N	5	4	8			26
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1034 2	14	9	N	13	8	1	1	8	30
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	960 2	4	9	N	4	3	8			31
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	928 2	2	9	N	2	4	1	2	8	27

HOWELL 72		WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875							
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3108 2	34	9	N	31					195
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3214 2	28	9	N	25					220
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3131 2	32	9	N	29					249
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3193 2	33	9	N	30					279
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3263 2	33	9	N	30					309
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3083 2	26	9	N	24	190	1			143

HOBART RANCH 20		WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734							
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1863 2	18	9	N	16	145	1	6	8	40
05	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1906 2	2	9	N	2	2	8			40
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1725 2	31	9	N	28	14	8			54
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1719 2	28	9	N	25	19	1	3	8	57
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1719 2	32	9	N	29	6	8			80
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1680 2	13	9	N	12	10	1	6	8	76

HOBART 49		WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811							
04	3000	N	3061	-0-	61	61	3049 2	12	9	N	11	6	8			40
05	3100	N	3168	-0-	68	129	3167 2	1	9	N	1	1	8			40
06	2972	N	2843	-0-	-129	-0-	2814 2	29	9	N	26	11	8			55
07	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2822 2	25	9	N	23	18	1	3	8	57
08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2738 2	17	9	N	15	6	8			66
09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	2533 2	43	9	N	39	12	1	6	8	87

HOBART RANCH 50		WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124							
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24 2	39	9	N	35	166	1			19
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-					19
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	19	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10983	-	11992
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1629 2	8 9	N	7	7 8				83
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716 2	2 9	N	2	2 8				83
06	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1651 2	21 9	N	19	15 8				87
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1732 2	40 9	N	36	29 1		5 8		89
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1816 2	20 9	N	18	10 8				97
*09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1803 2	20 9	N	18	22 1		12 8		81

HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10986	-	11980
04	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1607 2	6 9	N	5	75 1		5 8		58
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662 2	1 9	N	1	1 8				58
06	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	1508 2	20 9	N	18	9 8				67
07	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1538 2	24 9	N	22	16 1		3 8		70
08	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	1560 2	12 9	N	11	6 8				75
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1519 2	12 9	N	11	10 1		6 8		70

HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10840	-	11999
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	998 2	8 9	N	7	178 1		3 8		18
05	1116 N	963	-0-	-153	-0-	962 2	1 9	N	1	1 8				18
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	928 2	20 9	N	18	5 8				31
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1023 2	9 9	N	8	8 1		1 8		30
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1077 2	28 9	N	25	2 8				53
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050 2	4 9	N	4	6 1		3 8		48

HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10680	-	12526
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10968	-	12180
04	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	1788 2	8 9	N	7	104 1		4 8		29
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1874 2	11 9	N	10	1 8				38
06	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1755 2	8 9	N	7	7 8				38
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1853 2	20 9	N	18	11 1		2 8		43
08	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1825 2	7 9	N	6	4 8				45
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1773 2	7 9	N	6	7 1		4 8		40

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11220	-	12512
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1745 2	4 9	N	4	2 8				144
05	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1830 2	4 9	N	4	1 8				147
06	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	1694 2	23 9	N	21	5 8				163
07	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1649 2	10 9	N	9	8 1		1 8		163
08	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1803 2	3 9	N	3	2 8				164
09	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	1637 2	4 9	N	4	5 1		2 8		161

HOBART RANCH 20		WELL #:		9	RRCID ->	203277	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10956	-	12050
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1291 2	6 9	N	5	1 8				110
05	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1296 2	8 9	N	7					117
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1304 2	2 9	N	2	2 8				117
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1360 2	12 9	N	11	4 1		1 8		123
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355 2	2 9	N	2	1 8				124
*09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325 2	7 9	N	6	3 1		1 8		126

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1713	-0-	-327	-0-	1710	2	3	9	N	3	147	1	3	8	44
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8			44
06	1920 N	1737	-0-	-183	-0-	1724	2	13	9	N	12	5	8			51
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	N	11	8	1	1	8	53
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	2	4	9	N	4	3	8			54
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	1464	2	3	9	N	3	2	1	1	8	54

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

04	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					84
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					84
06	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					84
07	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					84
08	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					84
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					84

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

04	3540 X	3401	-0-	-139	-0-	3390	2	11	9	N	10	152	1			20
05	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	3538	2	22	9	N	20					40
06	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			N	-0-					40
07	3534 X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					40
08	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					40
09	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3199	2	3	9	N	3					43

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

04	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1982	2	7	9	N	6					108
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					108
06	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					108
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1983	2	9	9	N	8					116
08	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1939	2	10	9	N	9					125
09	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	1888	2	8	9	N	7					132

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					38
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					38
*05	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					38
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					38
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					38
*08	1147 N	262	-0-	-885	-0-	262	2			N	-0-					38
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	38	1			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1389	2	3	9	N	3					62
05	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1376	2	4	9	N	4					66
06	1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1188	2	10	9	N	9					75
07	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1311	2	14	9	N	13					88
08	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1271	2	18	9	N	16					104
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8					112

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOBART RANCH 50		WELL #: 10		RRCID -> 205066		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10908 - 12610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 12		RRCID -> 205067		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 205072		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660								
04	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	2318	2	2	9	N	2	94	1			13
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					13
06	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			N	-0-					13
07	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2330	2	21	9	N	19					32
08	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-					32
09	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2226	2	6	9	N	5					37

HOBART RANCH 50		WELL #: 11		RRCID -> 205476		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660								
04	4920 X	4634	-0-	-286	-0-	4634	2			N	-0-					18
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					18
06	4650 X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					18
07	4805 X	4522	-0-	-283	-0-	4520	2	2	9	N	2					20
08	4805 X	4395	-0-	-410	-0-	4395	2			N	-0-					20
09	4620 X	3925	-0-	-695	-0-	3925	2			N	-0-					20

HOWELL 72		WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20		WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700								
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1	55	1			13
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					13
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					13
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2846	2	13	9	N	12					25
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	N	2					27
*09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					27

HOBART 67		WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542								
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					86
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					86
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					86
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					86
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					86
*09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					86

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10866 - 12632
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	N	3	80
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-	80
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2526	2	6	9	N	5	17
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5	22
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	23
*09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2531	2	8	9	N	7	30

HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11012 - 12724
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10920 - 12568
04	2280 N	2016	-0-	-264	-0-	2007	2	9	9	N	8	48
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	2	17	9	N	15	63
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1941	2	22	9	N	20	83
07	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2031	2	3	9	N	3	86
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-	86
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	86

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500
04	2880 X	2798	-0-	-82	-0-	2798	2			N	-0-	64
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-	64
06	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2791	2	2	9	N	2	66
07	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2806	2			N	-0-	66
08	2976 X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-	66
09	2880 X	2338	-0-	-542	-0-	2338	2			N	-0-	66

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685
04	2670 N	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-	18
05	2759 N	2608	-0-	-151	-0-	2588	2	20	9	N	18	36
06	2640 N	2476	-0-	-164	-0-	2452	2	24	9	N	22	58
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	58
08	2604 N	2587	-0-	-17	-0-	2559	2	28	9	N	25	83
09	2490 N	2436	-0-	-54	-0-	2428	2	8	9	N	7	90

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	18
05	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-	18
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-	18
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1912	2	6	9	N	5	23
08	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1882	2	2	9	N	2	25
09	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-	25

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690
04	2310 N	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-	87
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	2	7	9	N	6	93
06	2190 N	2012	-0-	-178	-0-	2012	2			N	-0-	93
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	93
08	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2068	2	7	9	N	6	99
*09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	N	6	105

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856 - 12574
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	3600 X	2961	-0-	-639	-0-	2961 2			N	-0-	22
05	3627 X	2934	-0-	-693	-0-	2934 2			N	-0-	22
06	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870 2			N	-0-	22
07	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081 2			N	-0-	22
08	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938 2			N	-0-	22
09	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	2809 2			N	-0-	22

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826 - 12464
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3372 2	4 9	N	4		72
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-		72
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-		72
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-		72
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-		72
*09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-		72

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004 - 12028
04	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	101 1	2414 2	N	-0-		147
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2510 2	8 9	N	7		154
06	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	2364 2	15 9	N	14		168
07	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2450 2	52 9	N	47		215
08	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2470 2	20 9	N	18		233
*09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2376 2	37 9	N	34		267

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638
04	2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1942 2	8 9	N	7		65
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1921 2	3 9	N	3		68
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1834 2	8 9	N	7		75
07	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1806 2	8 9	N	7		82
08	1922 N	551	-0-	-1371	-0-	551 2		N	-0-		82
09	1830 N	114	-0-	-1716	-0-	101 2	13 9	N	12	94 1	-0-

HOBART 67		WELL #:		13	RRCID ->	213946	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10898 - 12636
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-	80 1	57
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2859 2	22 9	N	20		77
06	2700 X	2549	-0-	-151	-0-	2549 2		N	-0-		77
07	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2587 2		N	-0-		77
08	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530 2		N	-0-		77
09	2700 X	2621	-0-	-79	-0-	2621 2		N	-0-		77

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560
04	3240 X	3155	-0-	-85	-0-	3155 2		N	-0-		59
05	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3123 2		N	-0-		59
06	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	2790 2		N	-0-		59
07	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	3289 2		N	-0-		59
08	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	2986 2		N	-0-		59
09	3150 X	3130	-0-	-20	-0-	3130 2		N	-0-		59

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866 - 12636
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-	162 1	57
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-		57
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		57
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-		57
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		57
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		57

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4576	-0-	-284	-0-	4576 2		N	-0-		83
05	5022 X	4674	-0-	-348	-0-	4674 2		N	-0-		83
06	5010 X	4510	-0-	-500	-0-	4510 2		N	-0-		83
07	4991 X	4654	-0-	-337	-0-	4654 2		N	-0-		83
08	4991 X	4609	-0-	-382	-0-	4609 2		N	-0-		83
09	4590 X	4432	-0-	-158	-0-	4432 2		N	-0-		83

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

04	4080 X	4010	-0-	-70	-0-	4010 2		N	-0-		15
05	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111 2		N	-0-		15
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-		15
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4021 2	2 9	N	2		17
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3987 2	7 9	N	6		23
*09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3806 2	2 9	N	2		25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2782 2	11 9	N	10	5 8	107
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899 2	1 9	N	1	1 8	107
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2735 2	17 9	N	15	14 8	108
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2859 2	24 9	N	22	21 1	106
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2826 2	13 9	N	12	6 8	112
*09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2720 2	11 9	N	10	14 1	101

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	101 1	1375 2	N	14	116 1	78
05	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1413 2	10 9	N	9		87
06	1530 N	1319	-0-	-211	-0-	1313 2	6 9	N	5		92
07	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1370 2	8 9	N	7		99
08	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1313 2	18 9	N	16		115
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1314 2	17 9	N	15		130

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4596 2	12 9	N	11	6 8	101
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4718 2	2 9	N	2	2 8	101
06	4470 X	4441	-0-	-29	-0-	4427 2	14 9	N	13	11 8	103
07	4774 X	4451	-0-	-323	-0-	4439 2	12 9	N	11	18 1	93
08	4774 X	4450	-0-	-324	-0-	4435 2	15 9	N	14	6 8	101
09	4620 X	4052	-0-	-568	-0-	4046 2	6 9	N	5	6 1	98

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589 2	8 9	N	7	114 1	37
05	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1596 2	11 9	N	10	2 8	45
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1592 2	30 9	N	27	14 8	58
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1654 2	31 9	N	28	24 1	58
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1617 2	14 9	N	13	7 8	64
09	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1549 2	11 9	N	10	14 1	51

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HOWELL 72		WELL #: 1472		RRCID -> 222866		COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	101 1	4828 2		N	17			170
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	19 9			N				182
06	4980 X	4741	-0-	-239	-0-	5033 2	13 9		N	12			202
07	5115 X	4781	-0-	-334	-0-	4719 2	22 9		N	20			234
08	5115 X	4914	-0-	-201	-0-	4746 2	35 9		N	32	174 1		93
09	4950 X	4634	-0-	-316	-0-	4878 2	36 9		N	33			127
						4597 2	37 9		N	34			

HOBART RANCH 50		WELL #: 19		RRCID -> 223003		COMPL. DATE 09/30/2006				TOTAL DEPTH 13005 PERF.11052 - 12784			
04	3810 X	3681	-0-	-129	-0-	3669 2	12 9		N	11	11 8		64
05	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	3829 2	3 9		N	3	3 8		64
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3757 2	35 9		N	32	25 8		71
*07	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3815 2	28 9		N	25	37 1	6 8	53
*08	3844 X	1378	-0-	-2466	-0-	1366 2	12 9		N	11	11 8		53
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	20	58 1	7 8	8

HOBART RANCH 50		WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006				TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656			
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4275 2	11 9		N	10	10 8		106
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4686 2	3 9		N	3	3 8		106
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4363 2	20 9		N	18	16 8		108
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4648 2	36 9		N	33	27 1	5 8	109
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4597 2	14 9		N	13	9 8		113
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4030 2	12 9		N	11	15 1	8 8	101

HOBART RANCH 50		WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006				TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542			
04	4830 X	4181	-0-	-649	-0-	4177 2	4 9		N	4	4 8		33
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4315 2	1 9		N	1	1 8		33
06	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	3994 2	14 9		N	13	10 8		36
07	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	4300 2	20 9		N	18	15 1	3 8	36
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4344 2	9 9		N	8	5 8		39
09	4170 X	4161	-0-	-9	-0-	4153 2	8 9		N	7	9 1	5 8	32

HOBART 49 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 49		WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006				TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701			
04	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2103 2	8 9		N	7	3 8		45
05	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2139 2	1 9		N	1	1 8		45
06	2160 N	2045	-0-	-115	-0-	2037 2	8 9		N	7	6 8		46
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2155 2	18 9		N	16	9 1	1 8	52
08	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2128 2	7 9		N	6	3 8		55
*09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070 2	13 9		N	12	6 1	3 8	58

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10690	- 12182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	101 1	2294 2		N	7			145
05	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2642 2	7 9		N	6			151
06	2880 X	2753	-0-	-127	-0-	2752 2	1 9		N	1			152
07	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2762 2	20 9		N	18			170
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3022 2	8 9		N	7			177
*09	3000 N	3099	-0-	99	99	3091 2	8 9		N	7			184

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10772	- 12498	
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2788 2	26 9		N	24	2 8		152
05	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2768 2	1 9		N	1	91 1	1 8	61
06	2760 X	2541	-0-	-219	-0-	2533 2	8 9		N	7	6 8		62
07	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	2544 2	15 9		N	14	12 1	2 8	62
*08	2759 N	2454	-0-	-305	-0-	2450 2	4 9		N	4	4 8		62
09	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	2489 2	12 9		N	11	9 1	6 8	58

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988	- 12096	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANCE S		WELL #:		2045	RRCID ->	228408	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11602	- 12570	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268	- 11778	
04	1110 N	714	-0-	-396	-0-	642 2	72 9		N	65	198 1		10
05	1519 N	1074	-0-	-445	-0-	1074 2			N	-0-			10
06	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	1186 2			N	-0-			10
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1664 2	14 9		N	13			23
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1411 2	52 9		N	47			70
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-			70

RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10522	- 11950	
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	101 1	2572 2		N	17	81 1		108
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2664 2	18 9		N	16			124
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2562 2	23 9		N	21			145
07	2790 N	2757	-0-	-33	-0-	2724 2	33 9		N	30			175
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2788 2	19 9		N	17			192
*09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2661 2	25 9		N	23			215

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10878 - 12656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163 2					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2					-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2					-0-
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 2					-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2					-0-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10834 - 12488	
04	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	2113 2	6 9	N	5	5 8	139
05	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1984 2	2 9	N	2	2 8	139
06	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1899 2	11 9	N	10	9 8	140
07	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1941 2	15 9	N	14	11 1	141
08	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1844 2	4 9	N	4	4 8	141
09	1920 N	1587	-0-	-333	-0-	1581 2	6 9	N	5	6 1	137

ARRINGTON		WELL #: 3062		RRCID -> 233129		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10824 - 11788	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART 67		WELL #: 15		RRCID -> 235498		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10774 - 12348	
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3063 2	4 9	N	4	4 8	110
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3152 2	1 9	N	1	60 1	50
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2997 2	9 9	N	8	7 8	51
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3095 2	14 9	N	13	11 1	51
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3020 2	33 9	N	30	3 8	78
*09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2782 2	7 9	N	6	6 1	75

SHELL FEE 51		WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10964 - 12386	
04	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	1034 2	69 9	N	63		205
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1301 2	37 9	N	34		239
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1208 2	105 9	N	95	179 1	155
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1307 2	72 9	N	65		220
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1333 2	63 9	N	57		277
*09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1271 2	66 9	N	60	180 1	157

HOBART 49		WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10941 - 12714	
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2794 2	12 9	N	11	2 8	34
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2804 2	1 9	N	1	1 8	34
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2737 2	10 9	N	9	5 8	38
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2795 2	25 9	N	23	10 1	49
08	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	2733 2	8 9	N	7	3 8	53
09	2700 N	2618	-0-	-82	-0-	2614 2	4 9	N	4	5 1	49

HOOVER		WELL #: 357H		RRCID -> 236348		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11438 - 12964	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3990 X	3774	-0-	-216	-0-	3751 2	23 9	N	21				167
05	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3879 2	23 9	N	21				188
06	3990 X	3429	-0-	-561	-0-	3392 2	37 9	N	34	180 1			42
07	4123 X	3771	-0-	-352	-0-	3710 2	61 9	N	55				97
08	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3742 2	50 9	N	45				142
09	3780 X	3545	-0-	-235	-0-	3499 2	46 9	N	42				184

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668	- 12500	
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	1	51 1	1 8		22
05	6758 X	41	-0-	-6717	-0-	41 2		N	-0-				22
06	6540 X	39	-0-	-6501	-0-	37 2	2 9	N	2	2 8			22
07	6541 X	79	-0-	-6462	-0-	77 2	2 9	N	2	2 1			22
08	3875 X	158	-0-	-3717	-0-	156 2	2 9	N	2	1 8			23
*09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	409 2	13 9	N	12	2 1	1 8		32

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	19	-0-	-19	-0-	19 2		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-				-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370	- 13522	
04	9960 X	9448	-0-	-512	-0-	9418 2	30 9	N	27	16 8			46
05	10199 X	9626	-0-	-573	-0-	9622 2	4 9	N	4	4 8			46
06	9630 X	9173	-0-	-457	-0-	9138 2	35 9	N	32	30 8			48
07	9889 X	9394	-0-	-495	-0-	9314 2	80 9	N	73	45 1	8 8		68
08	9889 X	9156	-0-	-733	-0-	9133 2	23 9	N	21	14 8			75
09	9450 X	8542	-0-	-908	-0-	8518 2	24 9	N	22	27 1	14 8		56

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614	
04	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	2860 2	3 9	N	3	2 8			45
05	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2891 2	1 9	N	1	1 8			45
06	2910 X	2827	-0-	-83	-0-	2823 2	4 9	N	4	4 8			45
07	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2826 2	14 9	N	13	8 1	1 8		49
08	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2888 2	14 9	N	13	3 8			59
09	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2840 2	4 9	N	4	5 1	3 8		55

J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722	
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2398 2	24 9	N	22				46
05	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2158 2	6 9	N	5				51
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2128 2	26 9	N	24				75
07	2511 N	2142	-0-	-369	-0-	2086 2	56 9	N	51				126
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2359 2	12 9	N	11				137
09	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	2081 2		N	-0-				137

HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10674	- 12692	
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	N	1	149 1	1 8		20
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-				20
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 2	6 9	N	5	3 8			22
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	N	8	5 1	1 8		24
08	868 N	686	-0-	-182	-0-	683 2	3 9	N	3	2 8			25
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248 2	8 9	N	7	5 1	2 8		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11188 - 12457
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	5540 2	7 9	N	6	6 8		80
05	5518 X	5444	-0-	-74	-0-	5442 2	2 9	N	2	2 8		80
06	5340 X	3764	-0-	-1576	-0-	3741 2	23 9	N	21	17 8		84
07	5735 X	5017	-0-	-718	-0-	5010 2	7 9	N	6	14 1	2 8	74
08	5735 X	5272	-0-	-463	-0-	5260 2	12 9	N	11	3 8		82
09	5550 X	4364	-0-	-1186	-0-	4362 2	2 9	N	2	2 1	2 8	80

HOBART 49		WELL #:		25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10701 - 12527
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2436 2	13 9	N	12	1 8		139
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2570 2	2 9	N	2			141
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2408 2	6 9	N	5	111 1	3 8	32
07	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	2370 2	8 9	N	7	5 1	1 8	33
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2585 2	2 9	N	2	2 8		33
09	2370 N	1963	-0-	-407	-0-	1960 2	3 9	N	3	3 1	2 8	31

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	10972 - 12598
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	1974 2	7 9	N	6	4 8		69
05	2232 N	1987	-0-	-245	-0-	1978 2	9 9	N	8	1 8		76
06	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1905 2	32 9	N	29	6 8		99
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2073 2	29 9	N	26	10 1	2 8	113
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2063 2	12 9	N	11	3 8		121
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2036 2	15 9	N	14	6 1	3 8	126

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10814 - 12538
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10899 - 12633
04	2490 X	2273	-0-	-217	-0-	2247 2	26 9	N	24	178 1	3 8	21
05	2449 X	2257	-0-	-192	-0-	2237 2	20 9	N	18	1 8		38
06	2310 N	2227	-0-	-83	-0-	2219 2	8 9	N	7	6 8		39
07	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2340 2	15 9	N	14	9 1	2 8	42
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2318 2	11 9	N	10	3 8		49
*09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2248 2	6 9	N	5	6 1	3 8	45

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	10793 - 12653
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10722 - 12631
04	4680 X	3328	-0-	-1352	-0-	3324 2	4 9	N	4	4 8		73
05	4371 X	3612	-0-	-759	-0-	3611 2	1 9	N	1	1 8		73
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3287 2	9 9	N	8	7 8		74
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3442 2	13 9	N	12	10 1	2 8	74
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460 2	6 9	N	5	3 8		76
*09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3247 2	4 9	N	4	6 1	3 8	71

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12385	- 14785		
04	11700 X	10400	-0-	-1300	-0-	10278	2	122	9	N	111	175	1	97
05	12090 X	9828	-0-	-2262	-0-	9731	2	97	9	N	88			185
06	13350 X	12771	-0-	-579	-0-	12582	2	189	9	N	172			357
07	13795 X	11653	-0-	-2142	-0-	11495	2	158	9	N	144	172	1	329
08	13795 X	12553	-0-	-1242	-0-	12386	2	167	9	N	152	170	1	311
09	12780 X	11600	-0-	-1180	-0-	11426	2	174	9	N	158	178	1	291

HOBART 49		WELL #:		17	RRCID ->	247160	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10854	- 12792		
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1949	2	15	9	N	14			40
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4			44
06	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1822	2	2	9	N	2	1	8	45
07	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1841	2	3	9	N	3	2	1	46
08	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1897	2	1	9	N	1			47
09	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	1	46

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681	- 11446		
GEORGE -A-		WELL #:		1045										
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			107
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			107
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			107
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			107
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			107
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-			107

BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10396	- 10541		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	154	2	154	9	N	140			228
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228

LOCKE -42-		WELL #:		2	RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474	- 10642		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GEORGE -B-		WELL #: 128		RRCID -> 057911		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-

FLOWERS -B-		WELL #: 1047		RRCID -> 058294		COMPL. DATE 04/01/1974		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022								
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					107
05	961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					107
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					107
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	-0-					109
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					109
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					109

ATKINSON		WELL #: 1043		RRCID -> 058832		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35-		WELL #: 3		RRCID -> 059078		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BROCK -A-		WELL #: 2063		RRCID -> 059080		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 10542								
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					113
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOWERS -C-		WELL #: 1048 T		RRCID -> 059467		COMPL. DATE 07/10/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089								
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					135
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					135
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					135
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					135
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					135
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					135

ABRAHAM -A-		WELL #: 1026		RRCID -> 060716		COMPL. DATE 01/20/1975		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306								
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	905	2	3	9	N	3					168
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	912	2	17	9	N	15					183
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	917	2	15	9	N	14	165	1			32
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1079	2	34	9	N	31					63
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28					91
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1051	2	37	9	N	34					125

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773 - 11006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUBLER -A-		WELL #:		1046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 10902				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				38

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759 - 10838				
04	1007	N	1007	-0-	-0-	986	2	21	9	N	19				82
05	930	N	546	-0-	-384	543	2	3	9	N	3				85
06	696	N	696	-0-	-0-	696	2			N	-0-				85
07	1054	N	875	-0-	-179	875	2			N	-0-				85
08	846	N	846	-0-	-0-	846	2			N	-0-				85
*09	811	N	811	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2				87

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937 - 10468				
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

WALSER -A-		WELL #:		1046 L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790 - 11002				
04	870	N	870	-0-	-0-	870	2			N	-0-				68
05	837	N	680	-0-	-157	680	2			N	-0-				68
06	870	N	664	-0-	-206	664	2			N	-0-				68
07	899	N	690	-0-	-209	690	2			N	-0-				68
08	685	N	685	-0-	-0-	685	2			N	-0-				68
*09	684	N	684	-0-	-0-	684	2			N	-0-				68

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 - 11012				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671 - 10904				
04	1648	N	1648	-0-	-0-	1635	2	13	9	N	12				107
05	1736	N	1558	-0-	-178	1547	2	11	9	N	10				117
06	1680	N	1493	-0-	-187	1487	2	6	9	N	5				122
07	1705	N	1651	-0-	-54	1642	2	9	9	N	8				130
08	1652	N	1652	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7				137
09	1500	N	1431	-0-	-69	1425	2	6	9	N	5				142

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
YEAGER -A-		WELL #:		1046 L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715	- 10840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1031 2	2 9	N	2	2			42
05	1426 N	848	-0-	-578	-0-	847 2	1 9	N	1	1			43
06	1050 N	918	-0-	-132	-0-	912 2	6 9	N	5	5			48
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	981 2	15 9	N	14	14			62
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000 2	7 9	N	6	6			68
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1033 2	17 9	N	15	15			83

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624	- 10898	
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2473 2	8 9	N	7	7			115
05	2511 N	1747	-0-	-764	-0-	1745 2	2 9	N	2	2			117
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2290 2	3 9	N	3	3			120
07	2573 N	2480	-0-	-93	-0-	2477 2	3 9	N	3	3			123
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320 2	4 9	N	4	4			127
*09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-	-0-			127

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662	- 10905	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE -A-		WELL #:		1046 L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670	- 10883	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25

GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712	- 10981	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9	N	5	5			100
05	961 N	394	-0-	-567	-0-	394 2		N	-0-	-0-			100
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	-0-			100
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620 2	3 9	N	3	3			103
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-			103
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-			103

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636	- 10868	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -B-				WELL #: 5047	RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788	- 11021			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

WALSER -A-				WELL #: 2046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989			
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				147
05	961 N	693	-0-	-268	-0-	-0-	693	2		N	-0-				147
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				147
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	-0-	952	2		N	-0-				147
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				147
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-				147

FLOWERS -C-				WELL #: 2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046			
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5			173
05	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19	163	1	29
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6			35
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	10	9	N	9			44
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	-0-	1379	2	13	9	N	12			56
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6			62

ABRAHAM -A-				WELL #: 2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

GEORGE -B-				WELL #: 4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964			
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	N	13			63
05	1705 N	974	-0-	-731	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7			70
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8			78
07	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	-0-	1749	2	2	9	N	2			80
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8			88
*09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	4	9	N	4			92

GEORGE -A-				WELL #: 5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658			
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13			45
05	868 N	586	-0-	-282	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5			50
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3			53
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	13	9	N	12			65
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10			75
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3			78

NORRIS -A-				WELL #: 2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971			
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	10	9	N	9			207
05	806 N	370	-0-	-436	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5			212
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8			220
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	N	13	195	1	38
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4			42
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5			47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
FLOWERS -B-												WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					93			
05		1457 N	1240	-0-	-217	-0-	-0-	1230	2	10	9	N	9					102			
06		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					105			
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	13	9	N	12					117			
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	14	9	N	13					130			
09		1320 N	510	-0-	-810	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					135			

ETHEREDGE -A-												WELL #: 2046		RRCID -> 099475		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10998	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FLOWERS -224-												WELL #: 1		RRCID -> 100594		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10602 - 10658	
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					10			
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					10			
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					10			
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					10			
08		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					10			
*09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					10			

CARRUTH												WELL #: 1043		RRCID -> 101513		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10182 - 10501	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			

ABRAHAM -A-												WELL #: 2026 L		RRCID -> 113881		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10775 - 11045	
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	N	13					38			
05		713 N	625	-0-	-88	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					48			
06		660 N	454	-0-	-206	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					50			
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18					68			
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	N	4					72			
*09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					80			

FLOWERS												WELL #: 5		RRCID -> 115542		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10596 - 10706	
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	9	9	N	8					78			
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2	4	9	N	4					82			
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1					83			
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					83			
08		1922 N	1527	-0-	-395	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					83			
*09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					83			

FLOWERS												WELL #: 8		RRCID -> 119792		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10520 - 10634	
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					61			
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					61			
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					61			
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					61			
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	-0-	986	2			N	-0-					61			
09		960 N	934	-0-	-26	-0-	-0-	934	2			N	-0-					61			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -42-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099 WELL #: 4042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	2370 N	1950	-0-	-420	-0-	72 1	1877 2	N	1			58
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1 9 55 1	2005 2	N	2			60
06	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	2 9 55 1	1850 2	N	-0-			60
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	54 1	1754 2	N	-0-			60
08	2077 N	1703	-0-	-374	-0-	14 1	1683 2	N	5			65
09	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	6 9 14 1	1819 2	N	3			68

ABRAHAM -A-				WELL #: 3026	RRCID -> 126792	COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10738 - 10985		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

ETHEREDGE -A-				WELL #: 3046 X	RRCID -> 128244	COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10726 - 11016		
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			72
05	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281 2		N	-0-			72
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			72
07	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475 2		N	-0-			72
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			72
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406 2		N	-0-			72

GEORGE -A-				WELL #: 6045	RRCID -> 128804	COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 10971		PERF.10546 - 10843		
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1380 2	22 9	N	20			122
05	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1043 2	12 9	N	11			133
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1328 2	10 9	N	9			142
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1469 2	20 9	N	18			160
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1327 2	11 9	N	10			170
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1359 2	11 9	N	10			180

NORRIS -A-				WELL #: 3028	RRCID -> 130055	COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10822 - 11018		
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	869 2	11 9	N	10			187
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	638 2	6 9	N	5			192
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	795 2	9 9	N	8			200
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076 2	3 9	N	3			203
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9	N	12			215
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949 2	11 9	N	10			225

HOBART RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 133246	COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 15887		PERF.10910 - 10970		
04	1350 N	398	-0-	-952	-0-	102 1	296 2	N	-0-			12
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			12
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	-	10878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	N	11			133
05	930 N	247	-0-	-683	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2			135
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			135
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	N	17			152
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	5			157
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13			170

YEAGER -A-		WELL #:		2046L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	-	10998		
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	191	2			N	-0-			10
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193	2			N	-0-			10
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	179	2			N	-0-			10
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	2			N	-0-			10
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			10
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			10

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	-	11028		
04	1170 N	782	-0-	-388	-0-	-0-	782	2			N	-0-			78
05	961 N	770	-0-	-191	-0-	-0-	770	2			N	-0-			78
06	900 N	582	-0-	-318	-0-	-0-	582	2			N	-0-			78
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1			79
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			79
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			79

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	-	10490		
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	N	1			128
							1	9							
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1817	2	N	4			132
							4	9							
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	3			135
							3	9							
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1676	2	N	3			138
							3	9							
08	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	-0-	11	1	1748	2	N	2			140
							2	9							
09	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	-0-	9	1	1587	2	N	2			142
							2	9							

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304	-	10468		
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	997	2	N	4			170
							4	9							
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	2	N	9			179
							10	9							
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	-0-	6	1	946	2	N	3			182
							3	9							
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	894	2	N	4			186
							4	9							
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1049	2	N	7			193
							8	9							
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	978	2	N	6			198
							7	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -35-		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LOCKE -35-			WELL #: 7	RRCID -> 145159	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10331 - 10489					
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	99 1 8 9	1081 2	N	7		174
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36 1 11 9	1105 2	N	10		184
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16 1 9 9	1098 2	N	8		192
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	988 2	N	4		196
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	3 1 30 9	1042 2	N	27		223
09	1110	N	806	-0-	-304	-0-	6 1	800 2	N	-0-		223

LOCKE -35-			WELL #: 6	RRCID -> 145161	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10348 - 10525					
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	44 1 12 9	1582 2	N	11		129
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	34 1	1762 2	N	-0-		129
06	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	27 1 4 9	1515 2	N	4		133
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	28 1	1571 2	N	-0-		133
08	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	9 1	1559 2	N	-0-		133
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	7 1	1370 2	N	-0-		133

LOCKE -35-			WELL #: 4	RRCID -> 145169	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10326 - 10525					
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	23 1	1399 2	N	-0-	190 1	40
05	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	11 1	1494 2	N	-0-		40
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	23 1	1710 2	N	-0-		40
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10 1	1338 2	N	-0-		40
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	4 1	1491 2	N	-0-		40
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	4 1	1518 2	N	-0-		40

LOCKE -35-			WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378 - 10594					
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44 1	1138 2	N	-0-		117
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	1175 2	N	1		118
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	26 1	1115 2	N	-0-		118
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	23 1	1132 2	N	-0-		118
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	8 1	1189 2	N	-0-		118
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	8 1	1074 2	N	-0-		118

LOCKE -36-			WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288 - 10481					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	635 1	1432 2		N	2			132
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	333 1	1499 2		N	-0-			132
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	318 1	1408 2		N	-0-			132
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	318 1	1419 2		N	1			133
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	88 1	1291 2		N	-0-			133
*09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	84 1	1291 2		N	-0-			133

LOCKE -42-				WELL #:	7	RRCID ->	146316	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10386 - 10484	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

FLOWERS				WELL #:	9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2			N	-0-			-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2			N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	193 2	30 9		N	27			27

FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602	
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2081 2	17 9		N	15			98
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1996 2	19 9		N	17			115
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1947 2	14 9		N	13			128
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1888 2	6 9		N	5			133
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2166 2	8 9		N	7			140
*09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2			N	-0-			140

ATKINSON				WELL #:	2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442 - 10528	
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	719 1	2772 2		N	2			174
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	703 1	2841 2		N	2			176
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	698 1	2709 2		N	1			177
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	717 1	2761 2		N	2			179
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	233 1	2794 2		N	2			181
*09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	239 1	2731 2		N	-0-			181

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10875 - 11096			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	143	2	3	9	N	3				133
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	83	2	4	9	N	4				137
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1				138
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2				140
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	92	2	13	9	N	12				152
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1				153

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	10460 - 10504			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 10990			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	10688 - 11040			
04	0 W	464	-0-	464	-0-	8787	464	2		N	-0-				158
05	0 W	166	-0-	166	-0-	8953	166	2		N	-0-				158
06	0 W	620	-0-	620	-0-	9573	620	2		N	-0-				158
07	0 W	988	-0-	988	-0-	10561	988	2		N	-0-				158
08	0 W	1064	-0-	1064	-0-	11625	1064	2		N	-0-				158
*09	1400 N	996	-0-	-404	-0-	11221	996	2		N	-0-				158

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10516 - 10636			
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1530	2	15	9	N	14				265
05	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1402	2	9	9	N	8				273
06	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-				273
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1241	2	7	9	N	6				279
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				279
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6				284

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10533 - 10636			
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2459	2	9	9	N	8				195
05	3100 N	3107	-0-	7	-0-	3101	2	6	9	N	5				200
06	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	2374	2	6	9	N	5				205
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	N	7				212
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				212
09	2370 N	2023	-0-	-347	-0-	2020	2	3	9	N	3				215

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10485 - 10567			
04	1110 N	827	-0-	-283	-0-	818	2	9	9	N	8				160
05	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1044	2	8	9	N	7				167
06	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1036	2	6	9	N	5				172
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				172
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	N	5				177
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				177

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2	N	-0-			23
05	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2	N	-0-			23
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			23
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			23
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			23
09	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2	N	-0-			23

JARVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234785		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

LINDLEY, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 241697		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521				
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	N	9			222
						10	9					
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	N	5			227
						6	9					
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	N	4	181	1	50
						4	9					
07	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2	N	-0-			50
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	5	1	N	10			60
						11	9					
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	N	5			65
						6	9					

FRANK SHALLER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 245466		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193

JARVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248077		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	45	1	1634	2	N	23	198
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	25	9	1700	2	N	20	218
06	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	41	1	1596	2	N	20	238
07	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	22	9	1693	2	N	19	257
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	43	1	15	9	N	14	73
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	21	9	22	9	N	20	93

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

04	2460 N	2442	-0-	-18	-0-	48	1	2344	2	N	45	155
05	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	50	9	2345	2	N	37	192
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	41	9	2304	2	N	40	232
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	N	32	79
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	44	9	2476	2	N	39	118
*09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	48	1	2399	2	N	41	159

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

04	570 N	475	-0-	-95	-0-	467	2	8	9	N	7	152
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	N	13	165
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	14	9	555	2	N	6	171
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	N	17	188
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	7	9	582	2	N	11	199
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19	9	563	2	N	12	211

FRANK SHALLER WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

04	13950 X	12411	-0-	-1539	-0-	12133	2	278	9	N	253	130
05	13795 X	12400	-0-	-1395	-0-	12086	2	314	9	N	285	233
06	12660 X	11532	-0-	-1128	-0-	11294	2	238	9	N	216	449
07	13082 X	12272	-0-	-810	-0-	12001	2	271	9	N	246	504
08	13082 X	11990	-0-	-1092	-0-	11740	2	250	9	N	227	172
09	12420 X	11415	-0-	-1005	-0-	11153	2	262	9	N	238	229

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SHALLER, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 258212		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10388 - 10538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

JARVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258215		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10108 - 10216				
04	840 N	634	-0-	-206	-0-	630	2	4	9	N	4			228
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	2	N	9			237
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	9							
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	8	1	912	2	N	4	200	1	41
08	1116 N	942	-0-	-174	-0-	4	9	980	2	N	27			68
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	30	9	933	2	N	8			76
						878	2	6	9	N	5			81

ISAACS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 9982 - 10798				
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	7	1	422	2	N	21			180
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	23	9							
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	8	1	430	2	N	19			199
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	9							
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	N	8			207
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	9							
						7	1	443	2	N	27			234
						30	9							
						5	1	436	2	N	38	194	1	78
						42	9							
						8	1	423	2	N	12			90
						13	9							

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10322		PERF.10481 - 14121				
04	14160 X	12565	-0-	-1595	-0-	12319	2	246	9	N	224	202	1	366
05	14322 X	11696	-0-	-2626	-0-	11476	2	220	9	N	200	399	1	167
06	12990 X	12340	-0-	-650	-0-	12076	2	264	9	N	240			407
07	13423 X	11417	-0-	-2006	-0-	11226	2	191	9	N	174	401	1	180
08	13268 X	12570	-0-	-698	-0-	12325	2	245	9	N	223	198	1	205
09	12570 X	11239	-0-	-1331	-0-	11056	2	183	9	N	166			371

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10277 - 14555				
04	9120 X	8443	-0-	-677	-0-	8087	2	356	9	N	324	184	1	401
05	9207 X	8525	-0-	-682	-0-	8206	2	319	9	N	290	366	1	325
06	8310 X	7891	-0-	-419	-0-	7599	2	292	9	N	265	186	1	404
07	8587 X	8553	-0-	-34	-0-	8244	2	309	9	N	281	378	1	307
08	8587 X	8521	-0-	-66	-0-	8161	2	360	9	N	327			634
09	8310 X	8022	-0-	-288	-0-	7725	2	297	9	N	270	547	1	357

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10225 - 10395				
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-			152
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	8	1	356	2	N	-0-			152
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-			152
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	2	N	-0-			152
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	8	1	269	2	N	-0-			152
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	2	N	-0-			152

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782		
04	10296	X	10296	-0-	-0-	10000	2	296	9	N	269	405	1	312
05	9782	X	9782	-0-	-0-	9471	2	311	9	N	283	200	1	395
06	10200	X	8992	-0-	-1208	8758	2	234	9	N	213	201	1	407
07	10540	X	8627	-0-	-1913	8377	2	250	9	N	227	396	1	238
08	10540	X	9306	-0-	-1234	9080	2	226	9	N	205			443
09	10200	X	9661	-0-	-539	9334	2	327	9	N	297			740

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964		
04	17250	X	12870	-0-	-4380	12556	2	314	9	N	285	186	1	304
05	17112	X	13702	-0-	-3410	13363	2	339	9	N	308	358	1	254
06	16140	X	14233	-0-	-1907	13836	2	397	9	N	361	368	1	247
07	16678	X	14756	-0-	-1922	14402	2	354	9	N	322	373	1	196
08	15128	X	15128	-0-	-0-	14703	2	425	9	N	386	183	1	399
09	14220	X	13742	-0-	-478	13378	2	364	9	N	331	553	1	177

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717		
04	4590	X	3562	-0-	-1028	3437	2	125	9	N	114	186	1	197
05	4278	X	3438	-0-	-840	3303	2	135	9	N	123	185	1	135
06	3810	X	3342	-0-	-468	3196	2	146	9	N	133			268
07	3906	X	3502	-0-	-404	3358	2	144	9	N	131	186	1	213
08	3689	X	3417	-0-	-272	3288	2	129	9	N	117			330
09	3570	X	3147	-0-	-423	3014	2	133	9	N	121			451

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320		
04	6210	X	228	-0-	-5982	228	2			N	-0-			129
05	4495	X	81	-0-	-4414	81	2			N	-0-			129
06	332	X	332	-0-	-0-	332	2			N	-0-			129
*07	0	W	3	-0-	3	3	2			N	-0-			129
*08	0	W	1	-0-	1	4	2			N	-0-			129
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890		
04	6750	X	6245	-0-	-505	5975	2	270	9	N	245	192	1	300
05	6975	X	6154	-0-	-821	5876	2	278	9	N	253	373	1	180
06	5970	X	5836	-0-	-134	5548	2	288	9	N	262	186	1	256
07	6381	X	6381	-0-	-0-	6087	2	294	9	N	267	185	1	338
08	6169	X	6113	-0-	-56	5890	2	223	9	N	203	196	1	345
09	5970	X	5915	-0-	-55	5654	2	261	9	N	237	187	1	395

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288		
04	10560	X	7184	-0-	-3376	6885	2	299	9	N	272	373	1	239
05	10819	X	6996	-0-	-3823	6725	2	271	9	N	246	188	1	297
06	8520	X	8023	-0-	-497	7739	2	284	9	N	258	367	1	188
07	8804	X	8713	-0-	-91	8456	2	257	9	N	234	189	1	233
08	8881	X	8881	-0-	-0-	8642	2	239	9	N	217	178	1	272
*09	8598	X	8598	-0-	-0-	8330	2	268	9	N	244	354	1	162

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	9660 X	8197	-0-	-1463	-0-	7848	2	349	9	N	317	197	1	259
05	9269 X	8116	-0-	-1153	-0-	7740	2	376	9	N	342	386	1	215
06	8040 X	7507	-0-	-533	-0-	7186	2	321	9	N	292	195	1	312
07	8308 X	8103	-0-	-205	-0-	7808	2	295	9	N	268	385	1	195
08	8308 X	8253	-0-	-55	-0-	7967	2	286	9	N	260	191	1	264
09	8040 X	7830	-0-	-210	-0-	7556	2	274	9	N	249	195	1	318

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812		
04	23010 X	20732	-0-	-2278	-0-	19551	2	1181	9	N	1074	1470	1	906
05	23777 X	19887	-0-	-3890	-0-	18805	2	1082	9	N	984	176	1	1714
06	22530 X	18094	-0-	-4436	-0-	17106	2	988	9	N	898	1079	1	1533
07	22444 X	19983	-0-	-2461	-0-	18979	2	1004	9	N	913	584	1	1862
08	21979 X	19478	-0-	-2501	-0-	18544	2	934	9	N	849	1313	1	1398
09	20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT			1398

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268		
04	10470 X	7322	-0-	-3148	-0-	7017	2	305	9	N	277	192	1	228
05	10013 X	8043	-0-	-1970	-0-	7689	2	354	9	N	322	187	1	363
06	8610 X	7563	-0-	-1047	-0-	7241	2	322	9	N	293	370	1	286
07	8897 X	7862	-0-	-1035	-0-	7591	2	271	9	N	246	185	1	347
08	8804 X	5930	-0-	-2874	-0-	5697	2	233	9	N	212	366	1	193
09	7770 X	6614	-0-	-1156	-0-	6377	2	237	9	N	215	185	1	223

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075		
04	35100 X	22136	-0-	-12964	-0-	21315	2	821	9	N	746	1150	1	395
05	32023 X	19408	-0-	-12615	-0-	18689	2	719	9	N	654	535	1	514
06	23430 X	18933	-0-	-4497	-0-	18178	2	755	9	N	686	526	1	674
07	30277 X	30277	-0-	-0-	-0-	28436	2	1841	9	N	1674	1614	1	734
08	24118 X	24017	-0-	-101	-0-	22641	2	1376	9	N	1251	1110	1	875
09	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT			875

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9622	- 13725		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760		
04	60570 X	40553	-0-	-20017	-0-	39565	2	988	9	N	898	1120	1	621
05	62589 X	37317	-0-	-25272	-0-	36400	2	917	9	N	834	547	1	908
06	60570 X	36790	-0-	-23780	-0-	35873	2	917	9	N	834	730	1	1012
07	62589 X	38896	-0-	-23693	-0-	37954	2	942	9	N	856	965	1	903
08	62589 X	36786	-0-	-25803	-0-	35920	2	866	9	N	787	940	1	750
09	40560 X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					N	NO RPT			750

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JARVIS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10486	- 17212			
10	0		86469	-0-	86469	371166	82406	2	4063	9	N	3694	3819	1	1004
11	0		75413	-0-	75413	446579	72172	2	3241	9	N	2946	3431	1	519
*12	0	W	70778	-0-	70778	517357	67994	2	2784	9	N	2531	1946	1	1104
*01	0	W	65251	-0-	65251	582608	62918	2	2333	9	N	2121	2371	1	854
*02	0	W	54854	-0-	54854	637462	53018	2	1836	9	N	1669	1886	1	637
*03	0	W	57214	-0-	57214	694676	55338	2	1876	9	N	1705	1882	1	460
*04	0	W	52229	-0-	52229	746905	50576	2	1653	9	N	1503	1305	1	658
*05	0	W	50793	-0-	50793	797698	49052	2	1741	9	N	1583	1738	1	503
*06	0	W	46834	-0-	46834	844532	45253	2	1581	9	N	1437	1556	1	384
*07	0	W	47783	-0-	47783	892315	46262	2	1521	9	N	1383	1398	1	369
*08	0	W	44597	-0-	44597	936912	43126	2	1471	9	N	1337	587	1	1119
*09	0	W	40730	-0-	40730	977642	39954	2	3	4	N	703	1680	1	142
							773	9							

WRIGHT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*03	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	22758	2	861	9	N	783			783
*04	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	15085	2	965	9	N	877	1163	1	497
*05	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	21599	2	840	9	N	764	770	1	491
*06	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	18611	2	660	9	N	600	381	1	710
*07	0	W	17614	-0-	17614	17614	17128	2	486	9	N	442	383	1	769
*08	0	W	16751	-0-	16751	34365	16235	2	516	9	N	469	772	1	466
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	34365				N	220	568	1	118

BROCK 63		WELL #:		7SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-				N	NO RPT	-0-

JC STUDER 168		WELL #:		1H	RRCID ->	274501	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		481 N	481	-0-	-0-	481 3		N	-0-	159 1		18
05		403 N	321	-0-	-82	319 3	2 9	N	-2			20
06		251 N	251	-0-	-0-	251 3		N	-0-			20
07		496 N	423	-0-	-73	423 3		N	-0-			20
08		404 N	404	-0-	-0-	404 3		N	-0-			20
*09		417 N	417	-0-	-0-	417 3		N	-0-			20

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601			
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930			
*01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	31 1	1486 2	Y	35			69
						39 9						
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	28 1	1131 2	Y	12			81
						13 9						
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	31 1	1464 2	Y	4			85
						4 9						
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30 1	1716 2	Y	18			103
						20 9						
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	30 1	1433 2	Y	10	1 8		112
						11 9						
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30 1	1505 2	Y	10			122
						11 9						
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31 1	1238 2	Y	17			139
						19 9						
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	31 1	1594 2	Y	22	126 1		35
						24 9						
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	27 1	978 2	Y	14	14 1	1 8	34
						15 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2759 X	1322	-0-	-1437	-0-	175	1	937	3	N	191	174	1	6	8	57
						210	9									
02	6580 X	876	-0-	-5704	-0-	147	1	549	3	N	164	174	1			47
						180	9									
*03	7285 X	369	-0-	-6916	-0-	180	1	44	3	N	132		2	8		177
						145	9									
04	7050 X	3207	-0-	-3843	-0-	148	1	2934	3	N	114	169	1	1	8	121
						125	9									
05	2449 X	723	-0-	-1726	-0-	167	1	434	3	N	111	165	1	1	8	66
						122	9									
06	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	157	1	10341	3	N	172	162	1	1	8	75
						189	9									
07	3317 X	319	-0-	-2998	-0-	175	1	144	9	N	131		1	8		205
08	3317 X	954	-0-	-2363	-0-	156	1	646	3	N	138	179	1	1	8	163
						152	9									
09	7140 X	1231	-0-	-5909	-0-	146	1	955	3	N	118	125	1	3	8	153
						130	9									

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

*01	11780 X	10577	-0-	-1203	-0-	10328	3	249	9	Y	226	376	1	29	8	97
02	10640 X	8733	-0-	-1907	-0-	8617	3	116	9	Y	105					202
*03	11439 X	10412	-0-	-1027	-0-	10226	3	186	9	Y	169	185	1	32	8	154
*04	10710 X	9551	-0-	-1159	-0-	9432	3	119	9	Y	108		26	8		236
05	11005 X	10170	-0-	-835	-0-	10019	3	151	9	Y	137	188	1	15	8	170
06	10230 X	9743	-0-	-487	-0-	9450	3	293	9	Y	266	200	1	7	8	229
*07	10416 X	9952	-0-	-464	-0-	9757	3	195	9	Y	177	184	1	8	8	214
08	10416 X	9640	-0-	-776	-0-	9409	3	231	9	Y	210	332	1	10	8	82
09	9840 X	9149	-0-	-691	-0-	8953	3	196	9	Y	178	168	1	21	8	71

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

04	30390 X	27839	-0-	-2551	-0-	27785	2	54	9	N	49	186	1			70
05	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	28645	2	57	9	N	52					122
06	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	30	1	27379	2	N	78					200
						86	9									
*07	27590 X	18278	-0-	-9312	-0-	25	1	18210	2	N	39	196	1			43
						43	9									
08	27590 X	1805	-0-	-25785	-0-	20	1	1785	2	N	-0-					43
09	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-					N	-0-					43

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

04	900 N	697	-0-	-203	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	25	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	899 N	706	-0-	-193	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	696	-0-	-594	-0-	26	1	670	2	N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		40311 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HOBART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	053011	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	16029	PERF.13304 - 13328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12265 2		N	-0-		-0-	
05		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2		N	-0-		-0-	
06		12450 X	12127	-0-	-323	-0-	12127 2		N	-0-		-0-	
07		12865 X	12480	-0-	-385	-0-	12480 2		N	-0-		-0-	
08		12772 X	12426	-0-	-346	-0-	12426 2		N	-0-		-0-	
09		12270 X	11994	-0-	-276	-0-	11994 2		N	-0-		-0-	

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JONES, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12728 - 12750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

JONES, MARY				WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12724 - 12746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*01		6200 X	4765	-0-	-1435	-0-	4765 3		Y	-0-		-0-	
02		5600 X	3029	-0-	-2571	-0-	3029 3		Y	-0-		-0-	
*03		6200 X	5109	-0-	-1091	-0-	5109 3		Y	-0-		-0-	
04		5790 X	5390	-0-	-400	-0-	5390 3		Y	-0-		-0-	
05		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 3		Y	-0-		-0-	
06		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 3		Y	-0-		-0-	
07		5580 X	5395	-0-	-185	-0-	5395 3		Y	-0-		-0-	
08		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 3		Y	-0-		-0-	
09		5400 X	5363	-0-	-37	-0-	5363 3		Y	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
GEORGE -B-				WELL #:	128	RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 12695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828 2		N	-0-		-0-	
05		1891 N	1324	-0-	-567	-0-	1324 2		N	-0-		-0-	
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-	
07		1891 N	1788	-0-	-103	-0-	1788 2		N	-0-		-0-	
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-	
09		1890 N	1663	-0-	-227	-0-	1663 2		N	-0-		-0-	

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200									
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7961 - 8155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	2			106
							2	4		2	9				
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-			106
							2	4							
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1571	2	N	-0-			106
							1	4							
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1589	2	N	-0-			106
							1	4							
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	2	N	-0-			106
							2	4							
*09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1625	2	N	-0-			106
							2	4							

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660															
04		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	172	1	4943	2	N	134	184	1	183
							2	4		147	9				
05		4247 X	4057	-0-	-190	-0-	123	1	3932	2	N	-0-	139	5	44
							2	4							
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	107	1	3923	2	N	-0-			44
							1	4							
07		5425 X	3411	-0-	-2014	-0-	75	1	3335	2	N	-0-	1	5	43
							1	4							
08		5425 X	3726	-0-	-1699	-0-	98	1	3626	2	N	-0-			43
							2	4							
09		5250 X	3758	-0-	-1492	-0-	105	1	3651	2	N	-0-			43
							2	4							

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614															
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	N	-0-			153
							2	4							
05		868 N	648	-0-	-220	-0-	7	1	624	2	N	13			166
							3	4		14	9				
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	933	2	N	-0-			166
							1	4							
07		1023 N	943	-0-	-80	-0-	11	1	927	2	N	4			170
							1	4		4	9				
08		1023 N	913	-0-	-110	-0-	10	1	901	2	N	-0-			170
							2	4							
09		930 N	755	-0-	-175	-0-	9	1	729	2	N	14	174	1	10
							2	4		15	9				

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876															
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
05		868 N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
07		899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-			-0-
08		837 N	662	-0-	-175	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
SANSING			WELL #: 1	RRCID -> 085395	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11676	- 11692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 109887	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11588	- 11612			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BUSSARD				WELL #: 1	RRCID -> 166408	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11399	- 11924			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CABE, RUTH				WELL #: 651	RRCID -> 166719	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11964	- 12010			
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			266
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			266
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2030 2	29 9	N	26			292
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1988 2	21 9	N	19			311
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			311
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			311

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
NEWCOMER, CHARLES G.				WELL #: 1	RRCID -> 022183	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11930	- 11950			
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2292 2	35 9	N	32			245
05	1984 N	1665	-0-	-319	-0-	1665 2		N	-0-			245
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			245
07	2418 N	836	-0-	-1582	-0-	836 2		N	-0-			245
08	1674 N	1120	-0-	-554	-0-	1120 2		N	-0-			245
*09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			245

NEWCOMER, L. M.				WELL #: 1	RRCID -> 030621	COMPL. DATE 04/16/1963	TOTAL DEPTH 12521	PERF.11944	- 11975			
04	2700 N	2470	-0-	-230	-0-	2470 2		N	-0-			125
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2327 2	21 9	N	19			144
06	2700 N	2402	-0-	-298	-0-	2380 2	22 9	N	20			164
07	2542 N	2483	-0-	-59	-0-	2460 2	23 9	N	21			185
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2504 2	26 9	N	24			209
*09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-			209

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	2	9	9	Y	8					112
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1950	2	48	9	Y	44					156
06	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1695	2	31	9	Y	28					184
07	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1907	2	14	9	Y	13					197
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	1981	2	235	9	Y	214	187	1			224
*09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					224

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

04	6540 X	6243	-0-	-297	-0-	6243	2			N	-0-					216
05	6758 X	5713	-0-	-1045	-0-	5713	2			N	-0-					216
06	6540 X	5138	-0-	-1402	-0-	5138	2			N	-0-					216
07	6448 X	4587	-0-	-1861	-0-	4587	2			N	-0-					216
08	6448 X	5181	-0-	-1267	-0-	5181	2			N	-0-					216
09	6240 X	6042	-0-	-198	-0-	6039	2	3	9	N	3					219

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879														
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	T. A.	425	-0-	425	425	425	2			N	-0-			20
08	T. A.	646	-0-	646	1071	646	2			N	-0-			20
09	T. A.	303	-0-	303	1374	303	2			N	-0-			20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080														
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			76
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2	7	9	N	6		82
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9		91
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			91
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	-0-	834	2		N	-0-			91
*09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			91

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000														
04	4470 X	3543	-0-	-927	-0-	-0-	3529	2	14	9	N	13		85
05	4340 X	3380	-0-	-960	-0-	-0-	3339	2	41	9	N	37		122
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-				N	31			153
07	4216 X	48	-0-	-4168	-0-	-0-	18	2	30	9	N	27		180
08	3751 X	863	-0-	-2888	-0-	-0-	834	2	29	9	N	26		206
09	3540 X	833	-0-	-2707	-0-	-0-	798	2	35	9	N	32	196 1	42

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580														
04	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	-0-	16121	2	39	9	N	35	187 1	53
05	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	-0-	17037	2	54	9	N	49		102
06	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	-0-	10402	2	47	9	N	43		145
07	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	-0-	21337	2	42	9	N	38		183
08	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	-0-	15138	2	21	9	N	19		202
*09	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	-0-	13337	2	33	9	N	30	195 1	37

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3	38	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	38	
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-	38	
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-	38	

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228		
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	60	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	60	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	60	
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1219	2	88	9	N	80	140	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	140	
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	140	

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55	

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	166354	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11688 - 11718		
BARNES		WELL #:		2									
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	75	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	75	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	75	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572 - 11590		
HOOVER UNIT		WELL #:		1									
04	1320 X	1194	-0-	-126	-0-	170	1	1012	2	N	11	198	27
05	1364 X	818	-0-	-546	-0-	122	1	696	2	N	-0-		27
06	3000 N	3386	-0-	386	-0-	386	2	8	9	N	7		34
07	1240 N	628	-0-	-612	-0-	628	2			N	-0-		34
08	3100 N	3610	-0-	510	-0-	510	1	3304	2	N	5		39
*09	5550 X	5040	-0-	-510	-0-	293	1	4735	2	N	11		50

HOOVER ESTATE		WELL #:		1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596 - 11626		
04	2250 X	1175	-0-	-1075	-0-	169	1	1006	2	N	-0-		161
05	2015 N	756	-0-	-1259	-0-	113	1	643	2	N	-0-	39	122
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-		122
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		122
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	-0-		122
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	N	-0-		122

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOOVER ESTATE		WELL #: 1175		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	1	105	1			94
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9									94
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-					94
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	37	2			N	-0-					94
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					94
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					94

SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921							
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	148	1	878	2	N	18	91	1			56
05	1023 N	685	-0-	-338	-0-	20	9									56
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	583	2	N	-0-					56
07	1023 N	402	-0-	-621	-0-	883	2			N	-0-					56
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					59
*09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	N	3					69
						3	9									
						69	1	1108	2	N	10					
						11	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 168449		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE		WELL #: 1		RRCID -> 171753		COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11430 - 11624							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 171754		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566							
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	2	8	9	N	7					42
05	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1252	2	10	9	N	9					51
06	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207	2			N	-0-					51
07	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					51
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					51
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420									
ANDREW			WELL #:		1	RRCID ->	171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11632 - 11648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

TAYLOR			WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688		
04	5047 X	3566	-0-	-1481	-0-	45	1	3508	2	N	12			211
						13	9							
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	42	1	3510	2	N	-0-			211
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	45	1	3480	2	N	-0-			211
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	45	1	3614	2	N	-0-			211
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	45	1	3780	2	N	-0-	99	1	112
*09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	45	1	3647	2	N	-0-			112

KNICKER			WELL #:		1	RRCID ->	174755	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11772 - 11792		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WILLIAM			WELL #:		2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432 - 11464		
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	36	1	3188	2	N	-0-			107
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	39	1	2945	2	N	-0-			107
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	45	1	2918	2	N	-0-			107
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	2	N	-0-			107
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	45	1	3272	2	N	-0-			107
*09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	-0-			107

JIM BILL			WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800		
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	42	1	5526	2	N	-0-			-0-
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	45	1	5405	2	N	-0-			-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	45	1	5088	2	N	-0-			-0-
07	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	45	1	5170	2	N	-0-			-0-
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	45	1	5323	2	N	-0-			-0-
*09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	45	1	4467	2	N	-0-			-0-

JOHN PAUL			WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572 - 11606		
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	63	1	2253	2	N	3			30
						3	9							
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1714	2	N	3			33
						3	9							
06	1560 N	1194	-0-	-366	-0-	61	1	1131	2	N	2			35
						2	9							
07	2387 N	1015	-0-	-1372	-0-	64	1	951	2	N	-0-			35
08	1798 N	950	-0-	-848	-0-	68	1	865	2	N	15			50
						17	9							
09	1200 N	743	-0-	-457	-0-	52	1	691	2	N	-0-			50

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804															
04		2100 N	1841	-0-	-259	-0-	35	1	1804	2	N	2			122
								2							
								9							
05		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	45	1	1966	2	N	-0-			122
06		2040 N	2027	-0-	-13	-0-	45	1	1980	2	N	2			124
								2							
								9							
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	2	N	-0-			124
08		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	45	1	1902	2	N	-0-			124
09		2040 N	1857	-0-	-183	-0-	45	1	1812	2	N	-0-			124

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584															
04		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	38	1	6258	2	N	-0-			-0-
05		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	45	1	7991	2	N	-0-			-0-
06		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	45	1	6917	2	N	-0-			-0-
07		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	45	1	6772	2	N	-0-			-0-
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	45	1	6262	2	N	-0-			-0-
*09		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	42	1	5847	2	N	-0-			-0-

WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 12060															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022															
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06		240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07		651 N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462															
04		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	45	1	2672	2	N	-0-			171
05		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	45	1	2431	2	N	-0-			171
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	45	1	2296	2	N	33			204
								36							
								9							
07		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2386	2	N	-0-			204
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	45	1	2484	2	N	-0-			204
*09		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	45	1	2374	2	N	-0-			204

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
J. J.		WELL #:		3086	RRCID ->	198072	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11644	- 11666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN PAUL		WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538	- 11950			
04	11760 X	7537	-0-	-4223	-0-	42	1	7495	2	N	-0-				-0-
05	11253 X	8654	-0-	-2599	-0-	45	1	8609	2	N	-0-				-0-
06	10890 X	9305	-0-	-1585	-0-	45	1	9260	2	N	-0-				-0-
07	11253 X	5820	-0-	-5433	-0-	26	1	5794	2	N	-0-				-0-
08	8649 X	177	-0-	-8472	-0-	44	1	133	2	N	-0-				-0-
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450	- 11636			
04	5040 X	3730	-0-	-1310	-0-	45	1	3685	2	N	-0-				-0-
05	5084 X	4462	-0-	-622	-0-	45	1	4417	2	N	-0-				-0-
06	4920 X	3997	-0-	-923	-0-	45	1	3952	2	N	-0-				-0-
07	4805 X	3531	-0-	-1274	-0-	42	1	3489	2	N	-0-				-0-
08	4805 X	4353	-0-	-452	-0-	45	1	4255	2	N	48	48	1		-0-
09	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	45	1	4097	2	N	-0-				-0-

JOHN PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	200957	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11568	- 11990			
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166			
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				44
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-				44
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-				44
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				44
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				44
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984			
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				151
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				151
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				151
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

HIGGINS, WEST (ATOKA)			41110 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798														
SPARKS, ELMER E.			WELL #: 1			RRCID -> 188379			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FRITZLEN, JOHN			WELL #: 2261			RRCID -> 216433			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240					
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					50
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					50
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					50
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					50
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					50
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					50

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 251079			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699					
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1640	2	31	9	N	28					211
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					211
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					211
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					218
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					218
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	191	1			28

EOG RESOURCES, INC.			253162			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FRITZLEN 262			WELL #: 1VH			RRCID -> 241644			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055					
04	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					39
05	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					39
06	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					39
07	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-					39
08	2046	X	1817	-0-	-229	-0-	1815	2	2	9	N	2					41
09	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	1882	2			N	-0-					41

FORBAU 266			WELL #: 1H			RRCID -> 249859			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990					
04	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	90	1	1220	2	N	5					43
05	1333	X	1235	-0-	-98	-0-	83	1	1148	2	N	4					47
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	87	1	1066	2	N	6					53
07	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	95	1	1164	2	N	4					57
08	1364	X	1105	-0-	-259	-0-	95	1	1004	2	N	5					62
09	1320	X	1184	-0-	-136	-0-	90	1	1088	2	N	5					67

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: LIPSCOMB							
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574						
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2				N	-0-				497
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2637 2	1 9			N	1				498
06	2310 N	1876	-0-	-434	-0-	1876 2				N	-0-				498
07	2356 N	1404	-0-	-952	-0-	1404 2				N	-0-				498
08	2635 N	1964	-0-	-671	-0-	1964 2				N	-0-				498
09	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	1675 2				N	-0-				498

LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: LIPSCOMB							
FOSTER 248				WELL #: 1	RRCID -> 164228	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354	- 10405						
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	70 1	1727 2			N	-0-				210
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	87 1	1725 2			N	2				212
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	95 1	1088 2			N	2				214
07	1860 N	506	-0-	-1354	-0-	23 1	483 2			N	-0-				214
08	1829 N	438	-0-	-1391	-0-	38 1	400 2			N	-0-	133 5			81
09	1200 N	375	-0-	-825	-0-	13 1	218 2			N	131				212
						144 9									

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	- 10357						
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1226 2			N	15				67
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	36 1	2027 2			N	14				81
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	15 9	634 2			N	12				93
07	1364 N	33	-0-	-1331	-0-	14 1	22 2			N	1				94
08	2077 N	109	-0-	-1968	-0-	13 9	79 2			N	5				99
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	24 1	962 2			N	-0-				99
						6 9									
						20 1									

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION				027200											
LOCKHART 56				WELL #: 3	RRCID -> 241225	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11596	- 11622						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) //CONT.// 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		4740 #	4055	-0-	-685	-0-	76 1	3977 2		N	-0-	114
							2 4					
05		5394 #	3853	-0-	-1541	-0-	58 1	3793 2		N	-0-	114
							2 4					
06		5220 #	3729	-0-	-1491	-0-	48 1	3680 2		N	-0-	114
							1 4					
07		5394 #	4107	-0-	-1287	-0-	49 1	4057 2		N	-0-	114
							1 4					
08		4495 #	4089	-0-	-406	-0-	64 1	4023 2		N	-0-	114
							2 4					
09		4050 #	3955	-0-	-95	-0-	67 1	3886 2		N	-0-	114
							2 4					

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A												
04		960 #	771	-0-	-189	-0-	745 3	26 9		N	24	194
05		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1118 3	64 9		N	58	63
06		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1205 3	54 9		N	49	112
07		988 R	988	-0-	-0-	-0-	952 3	36 9		N	33	145
08		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1059 3	59 9		N	54	199
09		960 #	745	-0-	-215	-0-	698 3	47 9		N	43	242

SPRAKS, ELMER E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 189632 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 11152 PERF. 7522 - 7532												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
SULLIVAN & CO. 828375												
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734												
04		990 #	801	-0-	-189	-0-	801 2			N	-0-	-0-
05		868 #	710	-0-	-158	-0-	710 2			N	-0-	-0-
06		840 #	554	-0-	-286	-0-	554 2			N	-0-	-0-
07		837 #	589	-0-	-248	-0-	589 2			N	-0-	-0-
08		837 #	465	-0-	-372	-0-	465 2			N	-0-	-0-
09		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT	-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
B AND G PRODUCTION, INC. 039870												
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278												
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	596 2	14 9		N	13	60
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	629 2	11 9		N	10	70
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	614 2	12 9		N	11	81
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	642 2	14 9		N	13	94
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	651 2	14 9		N	13	107
*09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	634 2	17 9		N	15	122

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
WESTWIND OIL AND GAS INC.		912975										
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6698 - 6716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: HANSFORD				
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6647 - 6655		
04		2730 N	3224	-0-	494 B	-2478	44 1	3180 2	N	-0-		28
05		2573 N	3450	-0-	877 B	-1601	45 1	3398 2	N	6		34
							7 9					
06		3120 N	3254	-0-	134 B	-1467	44 1	3210 2	N	-0-		34
07		3317 N	NO RPT	-0-	-3317 B	-1467			N	NO RPT		34
08		3408	2769	-0-	-639 B	-2106	44 1	2725 2	N	-0-	30 5	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-639	CANCELLED UNDERAGE ->		-1467				
09		3330 #	NO RPT	-0-	-3330 B	-3969			N	NO RPT		-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6661 - 6699		
04		4740	4863	-0-	123 B	10933	64 1	4799 2	N	-0-		135
05		3162	5586	-0-	2424 B	13357	71 1	5509 2	N	5		140
							6 9					
06		4740	5167	-0-	427 B	13784	67 1	5100 2	N	-0-		140
07		5022	4688	-0-	-334 B	13450	66 1	4622 2	N	-0-		140
08		3127	4495	-0-	1368 B	14818	68 1	4412 2	N	14	131 1	23
							15 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			14818							
09		5400	NO RPT	-0-	-5400 B	9418			N	NO RPT		23

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
JACKSON, LOLA K.		WELL #: 5		RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4628 - 4652		
04		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
05		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
06		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
07		762 R	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
08		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
*09		734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-

JACKSON, S. P.		WELL #: 3		RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHLAND (4640) CONOCOPHILLIPS COMPANY BYRNE		//CONT.//	41693 750 172232	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC MCCUTCHEN -A-			887723										
		WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652		
04	720 #	355	-0-	-365	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	744 #	248	-0-	-496	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. HITCHLAND GU -1-			945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607		
04	1770 #	1657	-0-	-113	-0-	21	1	1636	2	Y	-0-		-0-
05	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	20	1	1614	2	Y	-0-		-0-
06	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	20	1	1601	2	Y	-0-		-0-
07	1705 #	1670	-0-	-35	-0-	22	1	1648	2	Y	-0-		-0-
08	1705 #	1647	-0-	-58	-0-	24	1	1623	2	Y	-0-		-0-
09	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT			-0-

HITCHLAND GU -5-		WELL #:	1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4604 - 4622		
04	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	20	1	1570	2	Y	-0-		-0-
05	1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	19	1	1528	2	Y	-0-		-0-
06	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	20	1	1598	2	Y	-0-		-0-
07	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-		-0-
08	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	24	1	1655	2	Y	-0-		-0-
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT			-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:	1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/24/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626		
04	1470 #	1348	-0-	-122	-0-	17	1	1331	2	Y	-0-		-0-
05	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	1437	2	Y	-0-		-0-
06	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	17	1	1378	2	Y	-0-		-0-
07	1395 #	1387	-0-	-8	-0-	18	1	1369	2	Y	-0-		-0-
08	1457 #	978	-0-	-479	-0-	14	1	964	2	Y	-0-		-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:	2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710		
04	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	50	1	3959	2	N	11		64
						12	9						
05	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	53	1	4317	2	N	14		78
						15	9						
06	4126 R	4126	-0-	-0-	-0-	51	1	4075	2	N	-0-		78
07	4154 #	3465	-0-	-689	-0-	46	1	3419	2	N	-0-		78
08	4371 #	2613	-0-	-1758	-0-	38	1	2567	2	N	7	49 1	36
						8	9						
09	4230 #	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		36

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	3	N	-0-			-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	105	1	2170	3	N	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	102	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1504	3	N	-0-			-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	105	1	1714	3	N	-0-			-0-
*09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	3	N	-0-			-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780						
04	2130 #	1918	-0-	-212	-0-	1918	3			N	-0-			43
05	2232 #	1713	-0-	-519	-0-	1713	3			N	-0-			43
06	2160 #	1730	-0-	-430	-0-	1721	3	9	9	N	8			51
07	2232 #	1816	-0-	-416	-0-	1816	3			N	-0-			51
08	2139 #	1803	-0-	-336	-0-	1803	3			N	-0-			51
09	1920 #	1373	-0-	-547	-0-	1373	3			N	-0-			51

HOCKING (MORROW LOWER)		41844 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
HOCKING -A-		WELL #: 2059		RRCID -> 134028		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8512 - 8528						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086						
04	2730 #	2431	-0-	-299	-0-	2431	3			N	-0-			40
05	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	20			60
06	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	61			121
07	3807 R	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	20			141
08	3366 R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-			141
09	2730 #	997	-0-	-1733	-0-	953	3	44	9	N	40			181

HODGES (DES MOINES)		//CONT.//		41878 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946							
MORRISON, MARY T.				WELL #: 2	RRCID -> 079974	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8073	-	8123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		241 R	241	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
05		252 R	252	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
06		240 #	233	-0-	-7	233 2		N	-0-		-0-
07		248 #	238	-0-	-10	238 2		N	-0-		-0-
08		248 #	240	-0-	-8	240 2		N	-0-		-0-
09		240 #	235	-0-	-5	235 2		N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 181374	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	-	7628	
04		1080 #	654	-0-	-426	654 2		N	-0-		54
05		1023 #	430	-0-	-593	430 2		N	-0-		54
06		930 #	501	-0-	-429	501 2		N	-0-		54
07		961 #	478	-0-	-483	478 2		N	-0-		54
08		744 #	522	-0-	-222	522 2		N	-0-		54
09		660 #	323	-0-	-337	323 2		N	-0-		54

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HODGES				WELL #: 1193	RRCID -> 149203	COMPL. DATE 04/18/1969	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A			
04		1800 #	1165	-0-	-635	1165 2		N	-0-		158
05		1426 #	1124	-0-	-302	1124 2		N	-0-		158
06		1320 #	1041	-0-	-279	1041 2		N	-0-		158
07		1364 #	1243	-0-	-121	1243 2		N	-0-		158
08		3419 R	3419	-0-	-0-	3331 2	88 9	N	80		238
*09		2473 R	2473	-0-	-0-	2377 2	96 9	N	87		325

HODGES (MORROW, MIDDLE)				41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200							
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	-	10119	
04		3758 X	3758	-0-	-0-	3758 2		N	-0-		25
05		3692 X	3692	-0-	-0-	3692 2		N	-0-		25
06		2777 X	2777	-0-	-0-	2771 2	6 9	N	5		30
07		3161 X	3161	-0-	-0-	3159 2	2 9	N	2		32
08		2170 X	1457	-0-	-713	1457 2		N	-0-		32
*09		3595 X	3595	-0-	-0-	3586 2	9 9	N	8		40

HODGES, MINNIE				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	-	10046	
04		2550 N	1803	-0-	-747	1803 2		N	-0-		40
05		2805 N	2805	-0-	-0-	2799 2	6 9	N	5		45
06		2426 N	2426	-0-	-0-	2422 2	4 9	N	4		49
07		2566 N	2566	-0-	-0-	2563 2	3 9	N	3	1 1	50
08		2790 N	2124	-0-	-666	2124 2		N	-0-	1 8	50
09		2430 N	2209	-0-	-221	2207 2	2 9	N	2		52

CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946							
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	-	10026	
04		630 N	563	-0-	-67	563 2		N	-0-		-0-
05		620 N	588	-0-	-32	588 2		N	-0-		-0-
06		600 N	541	-0-	-59	541 2		N	-0-		-0-
07		589 N	544	-0-	-45	544 2		N	-0-		-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
*09		600 N	600	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BROWNLEE RANCH 49		WELL #:		2	RRCID ->	229475	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9986 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2940 3	13 9	N	12			73
05		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970 3		N	-0-			73
06		3420 X	2838	-0-	-582	-0-	2838 3		N	-0-			73
07		3534 X	2903	-0-	-631	-0-	2903 3		N	-0-			73
08		3534 X	2897	-0-	-637	-0-	2893 3	4 9	N	4			77
09		2970 X	2728	-0-	-242	-0-	2721 3	7 9	N	6			83

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						CNTY: ROBERTS			
HODGES		WELL #:		1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137	
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			95
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			95
06		1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732 3		N	-0-			95
07		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1627 3	6 9	N	5			100
08		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656 3		N	-0-			100
09		1740 N	1587	-0-	-153	-0-	1587 3		N	-0-			100

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795						CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964	
04		2130 N	2082	-0-	-48	-0-	2082 2		N	-0-			205
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			205
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			205
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			205
08		2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2190 2		N	-0-			205
09		2190 N	2082	-0-	-108	-0-	2082 2		N	-0-			205

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200									
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370	
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	30 1	28 2	N	-0-			33
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	31 1	29 2	N	-0-			33
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-			33
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-			33
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	31 1	30 2	N	-0-			33
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	30 1	29 2	N	-0-			33

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY			
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.				259780									
RUTH		WELL #:		1023	RRCID ->	150066	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3650 - 3668	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY						
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780										
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	198781	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3710	-	3792
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KIMBREL OIL CORPORATION				462131										
RUTH -3-		WELL #:		2	RRCID ->	150067	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3717	-	3994
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3654	-	3672
04		1350 N	1219	-0-	-131	-0-	1219	3	N	-0-			-0-	
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-	
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-	
07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-	
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654	-	3660
04		4054 X	3412	-0-	-642	-0-	3412	3	N	-0-			-0-	
05		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-			-0-	
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			-0-	
07		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-			-0-	
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3	N	-0-			-0-	
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOOPER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY						
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.				259780										
SPEARMAN 26		WELL #:		2 T	RRCID ->	166665	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9108	-	9141
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954	-	8960
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		//CONT.//		42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780							
SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200001	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9062 - 9067
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131				CNTY: GRAY			
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	196369	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8881 - 8941
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.				259780							
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	167835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8504 - 8600
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	186105	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9066 - 9076
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.				259780							
SPEARMAN 23		WELL #:		5	RRCID ->	173563	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8636 - 8735
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197528	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8398 - 8816
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					228
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					228
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					228
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					228
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					228

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

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780									
SPEARMAN 23		WELL #:		7T	RRCID ->	198171	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7311 -	7331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7832 -	9067
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

KIMBREL OIL CORPORATION		462131											
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8593 -	8941
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY						
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		259780											
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	191406	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	5100 -	5284
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		7C	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	5055 -	5309
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4930 -	5042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS (MORROW)												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION												
HAGGARD												
42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
186937												
WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	184
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	184
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3328	2	66	9	N	73
07		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3617	2	57	9	N	125
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	125
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	125

HORIZON (CLEVELAND)												
ATHENA ENERGY, INC.												
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT												
42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
036051												
WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492												

04		0 W	645	-0-	645	24960	645	2			N	18
05		0 W	652	-0-	652	25612	652	2			N	18
06		0 W	630	-0-	630	26242	630	2			N	18
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	18
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	18
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC												
LANDIS-A-												
173783												
WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200												

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

HORIZON (DES MOINES)												
LYNN OPERATING, INC.												
LYNN												
42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
501545												
WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465												

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

HORIZON (MARMATON)												
LYNN OPERATING, INC.												
DAVIS 106												
42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
501545												
WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684												

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
LINN OPERATING, INC.		501545											
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	29	-0-	-1771	-0-	29	2		N	-0-			91
05	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	2		N	-0-			91
06	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			91
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			91
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			91
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			91

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-		57
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-		57
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	6	63
						7	9						
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-		63
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	8	1	75	2	N	-0-		63
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-		63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053				
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-

HORIZON, NW. (CLEVELAND, UP.)		42601 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
BRYAN		WELL #: 0001		RRCID -> 187069		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6016 - 6600				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)										42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
BARTON, HUGH D.										WELL #:	2	RRCID ->	097719	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	7793 - 7892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

HILL, PERCY E.										WELL #:	4464	RRCID ->	145197	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7844 - 7929
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

HILL, PERCY E.										WELL #:	5464	RRCID ->	145198	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7798 - 7874
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-					
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-					
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-					
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-					
08		186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-					
*09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-					

BARTON, HUGH D.										WELL #:	3	RRCID ->	159488	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7848 - 7944
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-			153					
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-			153					
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	735	3	153					
								1	4										
07		3100 N	3199	-0-	99	99	169	1	2625	3	N	367	354	1	166				
								1	4			404	9						
08		2824 N	2725	-0-	-99	-0-	205	1	2285	3	N	212	194	1	184				
								2	4			233	9						
*09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	195	1	1952	3	N	76			260				
								2	4			84	9						

PORTER, JACK R. "B"										WELL #:	1381	RRCID ->	183747	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7822 - 7888
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			37					
								2	4										
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			37					
								2	4										
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	N	-0-			37					
								1	4										
07		620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	N	-0-			37					
								1	4										
08		651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	N	-0-			37					
								2	4										
*09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			37					
								2	4										

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	5 1	403 3	N	-0-			39
						2 4						
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	5 1	394 3	N	-0-			39
						2 4						
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	4 1	400 3	N	-0-			39
						1 4						
07	434 N	296	-0-	-138	-0-	3 1	292 3	N	-0-			39
						1 4						
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	4 1	352 3	N	-0-			39
						2 4						
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	N	-0-			39
						2 4						

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879			
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14 1	475 3	N	-0-			69
						2 4						
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14 1	474 3	N	-0-			69
						2 4						
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	12 1	461 3	N	-0-			69
						1 4						
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	9 1	415 3	N	-0-			69
						1 4						
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	13 1	466 3	N	-0-			69
						2 4						
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	13 1	449 3	N	-0-			69
						2 4						

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919			
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	28 1	1063 3	N	-0-			47
						2 4						
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	27 1	1162 3	N	-0-			47
						2 4						
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	21 1	1127 3	N	-0-			47
						1 4						
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	21 1	1077 3	N	-0-			47
						1 4						
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	30 1	1133 3	N	-0-			47
						2 4						
09	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	24 1	1089 3	N	-0-			47
						2 4						

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931			
04	990 N	812	-0-	-178	-0-	812 3		N	-0-			89
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 3		N	-0-			89
06	960 N	944	-0-	-16	-0-	944 3		N	-0-			89
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			89
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			89
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			89

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662			
04	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343 3		N	-0-			160
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382 3	14 9	N	13			173
06	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314 3		N	-0-			173
07	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311 3		N	-0-			173
*08	1395 N	896	-0-	-499	-0-	893 3	3 9	N	3	160 1	13 5	3
09	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1234 3		N	-0-			3

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
BARTON 465		WELL #:		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2880 X	2708	-0-	-172	-0-	2699 2	9 9	N	8			65
05		2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2961 2	6 9	N	5			70
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2954 2	6 9	N	5			75
07		2790 X	2584	-0-	-206	-0-	2575 2	9 9	N	8			83
08		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023 2	2 9	N	2			85
09		2880 X	2745	-0-	-135	-0-	2745 2		N	-0-	79 1		6

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194	
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			173
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			173
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			173
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			173
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			173
*09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			173

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992	
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			100
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			100
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			100
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			100
08		2232 N	1026	-0-	-1206	-0-	1026 2		N	-0-			100
09		2100 N	1913	-0-	-187	-0-	1913 2		N	-0-			100

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932	
04		4440 X	2348	-0-	-2092	-0-	2348 2		N	-0-			262
05		4154 X	4116	-0-	-38	-0-	4116 2		N	-0-			262
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-			262
07		2697 X	2675	-0-	-22	-0-	2675 2		N	-0-			262
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3131 2	23 9	N	21			283
*09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2		N	-0-			283

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

LINN OPERATING, INC.				501545									
HAZLETT		WELL #:		1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	7802 - 7820	
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			106
05		1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1232 2		N	-0-			106
06		1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1098 2		N	-0-			106
07		1302 N	867	-0-	-435	-0-	867 2		N	-0-			106
08		1240 N	475	-0-	-765	-0-	475 2		N	-0-			106
*09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			106

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7822 - 7886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		712 N	712	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
08		879 N	879	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
*09		913 N	913	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930
04		2070 N	866	-0-	-1204	30 1	832 2	N	4			133
05		2015 N	1648	-0-	-367	4 9						133
06		1860 N	1589	-0-	-271	31 1	1617 2	N	-0-			133
07		1549 N	1549	-0-	-0-	30 1	1559 2	N	-0-			133
08		1643 N	1634	-0-	-9	31 1	1518 2	N	-0-			133
09		1590 N	1328	-0-	-262	31 1	1603 2	N	-0-			133
						30 1	1298 2	N	-0-			133

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854 - 8256
04		1275 N	1275	-0-	-0-	1271 2	4 9	N	4			208
05		1315 N	1315	-0-	-0-	1298 2	17 9	N	15	194 1		29
06		1230 N	1137	-0-	-93	1136 2	1 9	N	1			30
07		1333 N	1026	-0-	-307	1026 2		N	-0-			30
08		1357 N	1357	-0-	-0-	1347 2	10 9	N	9			39
*09		1212 N	1212	-0-	-0-	1195 2	17 9	N	15			54

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ROGERS		WELL #:		2H	RRCID ->	262266	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8280 - 12010
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			210
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			210
06		1233 N	1233	-0-	-0-	1016 2	217 9	N	197			407
07		3100 N	9382	-0-	6282	9074 2	308 9	N	280	520 1		167
08		3100 N	2703	-0-	-397	5885 2436 2	267 9	N	243	183 1		227
*09		3000 N	2105	-0-	-895	4990 1884 2	221 9	N	201	189 1		239

LANDERS				2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764
04		4890 X	3934	-0-	-956	174 1	3556 2	N	185	181 1		219
05		4650 X	4039	-0-	-611	204 9						164
06		4290 X	3763	-0-	-527	174 1	3719 2	N	133	188 1		162
07		4061 X	3953	-0-	-108	146 9						321
08		4061 X	3412	-0-	-649	145 1	3455 2	N	148	150 1		265
09		3930 X	3126	-0-	-804	163 9						200
						174 1	3604 2	N	159			
						175 9						
						146 1	3130 2	N	124	180 1		
						136 9						
						151 1	2845 2	N	118	183 1		
						130 9						

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		42682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #: 1293		RRCID -> 067003		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	4	1	423	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	4	1	428	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	3	1	406	3	N	-0-		-0-
						1	4						
07	434 N	320	-0-	-114	-0-	3	1	316	3	N	-0-		-0-
						1	4						
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	3	1	406	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	3	1	381	3	N	-0-		-0-
						2	4						
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #: 3293		RRCID -> 145500		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10866 - 10914					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 054342		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900					
RACHEL -A-		WELL #: 1											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 130323		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888					
LANDERS UNIT		WELL #: 2											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)		42682 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579											
KELLN -205-		WELL #: 1 U		RRCID -> 087025		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 098034		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: HEMPHILL							
HOWE, GENE		WELL #: 1		RRCID -> 055658		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327							
04	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-				-0-
05	23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2			N	-0-				-0-
06	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	22641	2			N	-0-				-0-
07	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	22501	2			N	-0-				-0-
08	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	21025	2			N	-0-				-0-
*09	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2			N	-0-				-0-

HOWE, GENE				WELL #: 3		RRCID -> 057473		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350					
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-				-0-
05	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-				-0-
06	7680 X	7639	-0-	-41	-0-	7639	2			N	-0-				-0-
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-				-0-
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-				-0-
09	7680 X	7551	-0-	-129	-0-	7551	2			N	-0-				-0-

HOWE, GENE				WELL #: 5		RRCID -> 082246		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568					
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
HOWE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 065812		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316							
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-				-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				-0-

HOWE RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459					
04	3390 X	2799	-0-	-591	-0-	133	1	2666	2	N	-0-				-0-
05	3503 X	2302	-0-	-1201	-0-	64	1	2238	2	N	-0-				-0-
06	3390 X	1714	-0-	-1676	-0-	19	1	1695	2	N	-0-				-0-
07	2883 X	1996	-0-	-887	-0-	33	1	1963	2	N	-0-				-0-
08	2883 X	2073	-0-	-810	-0-	4	1	2069	2	N	-0-				-0-
09	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	37	1	2107	2	N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		//CONT.//		43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-		-0-
05	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
*09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
MCQUIDDY H		WELL #:			RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005											

MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	390	1	2891 3	N	-0-	30
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	403	1	3301 3	N	-0-	30
06	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	390	1	2354 3	N	-0-	30
07	2976 X	1713	-0-	-1263	-0-	403	1	1310 3	N	-0-	30
08	3286 X	2309	-0-	-977	-0-	403	1	1906 3	N	-0-	30
09	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	390	1	2742 3	N	-0-	30

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:	1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:	104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	

MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
04	4860 X	4767	-0-	-93	-0-	4767	2		N	-0-	15
05	4960 X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2		N	-0-	15
06	4800 X	4506	-0-	-294	-0-	4506	2		N	-0-	15
07	4929 X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2		N	-0-	15
08	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4431	2		N	-0-	15
09	4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556	2		N	-0-	15

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 -	12008
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			5
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			5
06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			5
07	279 X	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-			5
08	310 X	183	-0-	-127	-0-	183	2	N	-0-			5
09	300 X	140	-0-	-160	-0-	140	2	N	-0-			5

MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 -	12010
04	2400 X	2382	-0-	-18	-0-	2382	2	N	-0-			25
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			25
06	2460 X	2289	-0-	-171	-0-	2289	2	N	-0-			25
07	2542 X	2354	-0-	-188	-0-	2354	2	N	-0-			25
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-			25
*09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			25

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 -	12056
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 -	12410
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12659 -	12677
04	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-			5
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			5
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2	N	-0-			5
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			5
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			5
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			5

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.12482 -	12520
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2	N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			164
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			164
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			164
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3			167
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	2	13	9	N	12			179
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18			197

SNYDER PARTNERS 799889
 HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 3204

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

HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 3226

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SEITZ		WELL #:		5	RRCID ->	215018	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2890 - 5185	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	960 X	877	-0-	-83	-0-	877	2		N	-0-		-0-	
05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	1063	2		N	-0-		-0-	
06	1080 X	1015	-0-	-65	-0-	1015	2		N	-0-		-0-	
07	1085 X	870	-0-	-215	-0-	870	2		N	-0-		-0-	
*08	992 X	864	-0-	-128	-0-	864	2		N	-0-		-0-	
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEITZ		WELL #:		6	RRCID ->	216814	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2800 - 5051	
04	1260 X	885	-0-	-375	-0-	885	2		N	-0-		-0-	
05	868 X	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-		-0-	
06	840 X	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-		-0-	
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-	
*08	930 X	876	-0-	-54	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2823 - 5088	
04	1620 X	1456	-0-	-164	-0-	1456	2		N	-0-		-0-	
05	1612 X	1450	-0-	-162	-0-	1450	2		N	-0-		-0-	
06	1560 X	1387	-0-	-173	-0-	1387	2		N	-0-		-0-	
07	1519 X	1340	-0-	-179	-0-	1340	2		N	-0-		-0-	
*08	1519 X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2		N	-0-		-0-	
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		-0-	

PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF.	3210 - 3228	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-	
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2		N	-0-		-0-	
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546	2		N	-0-		-0-	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-	
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545											
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250	
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	2	N	-0-	-0-	
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	9	1	932	2	N	-0-	-0-	
06	960 N	799	-0-	-161	-0-	799	2		N	-0-		-0-	
07	1023 N	809	-0-	-214	-0-	9	1	800	2	N	-0-	-0-	
08	930 N	811	-0-	-119	-0-	18	1	793	2	N	-0-	-0-	
*09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	199	1	678	2	N	-0-	-0-	

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-	

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2			N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
09		480 N	36	-0-	-444	-0-	36 2			N	-0-			-0-

SCHICK				WELL #:	1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244 - 3256	
04		389 X	389	-0-	-0-	-0-	130 1	259 2		N	-0-			-0-
05		393 X	393	-0-	-0-	-0-	130 1	263 2		N	-0-			-0-
06		401 X	401	-0-	-0-	-0-	130 1	271 2		N	-0-			-0-
07		403 X	146	-0-	-257	-0-	63 1	83 2		N	-0-			-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-

SCHICK				WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	886261	RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3018 - 3044	
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	376 2			N	-0-			-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			-0-
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2			N	-0-			-0-
07		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2			N	-0-			-0-
08		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2			N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2			N	-0-			-0-

LOWE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156	
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	596 2			N	-0-			-0-
05		620 N	380	-0-	-240	-0-	380 2			N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				WELL #:	43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	252131									
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 195448	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3095	- 7134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	60 1	1779 2	N	-0-		-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	62 1	1765 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	899	-0-	-181	-0-	60 1	839 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	62 1	1181 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1219	-0-	-610	-0-	62 1	1157 2	N	-0-		-0-
09	900 N	382	-0-	-518	-0-	30 1	352 2	N	-0-		-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC				339787							
SEITZ				WELL #: 3153	RRCID -> 167596	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 3382	- 3387		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 2	N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	10 1	101 2	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 195450	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3305	- 3309		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
SCHICK				WELL #: 1 T	RRCID -> 159944	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3454	- 3458		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
SCHULTZ				WELL #: 103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276		
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6341 2	43 9	N	39	191 1	50
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6390 2	29 9	N	26		76
06	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5995 2	40 9	N	36		112
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5958 2	13 9	N	12		124
08	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5877 2	12 9	N	11		135
*09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5491 2	4 9	N	4		139

VERNON				WELL #: 1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340		
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		27
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 2		N	-0-		27
06	960 N	784	-0-	-176	-0-	784 2		N	-0-		27
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N	1		28
08	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 2		N	-0-		28
09	780 N	569	-0-	-211	-0-	569 2		N	-0-		28

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONDON -53-		WELL #:		1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8332 - 8344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		999 N	999	-0-	-0-	30 1	910 2	N	54		132
						59 9					
05		899 N	852	-0-	-47	31 1	804 2	N	15		147
						17 9					
06		870 N	834	-0-	-36	30 1	804 2	N	-0-		147
07		1023 N	902	-0-	-121	31 1	871 2	N	-0-		147
08		921 N	921	-0-	-0-	31 1	890 2	N	-0-		147
*09		873 N	873	-0-	-0-	30 1	825 2	N	16		163
						18 9					

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.				501545							
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HARLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCH (PENN. LIME 4000)				43802 630	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HARLAN		WELL #:		1	RRCID ->	148404	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 3700 - 3940
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BUCHNER		WELL #:		3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)			43850 111		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
HOOVER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 022247			COMPL. DATE 11/14/1957			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	3300 X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-			67
05	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3323	3			N	-0-			67
06	3300 X	3230	-0-	-70	-0-	3230	3			N	-0-			67
07	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-			67
08	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348	3			N	-0-			67
09	3270 X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-			67

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783											
GIBNER			WELL #: 1		RRCID -> 107625			COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963			
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			12
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			12
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			12
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			12
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			12
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			12

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
CLOSE, JONNIE			WELL #: 1		RRCID -> 022248			COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902			
04	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			112
05	1767 X	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-			112
06	1710 X	1389	-0-	-321	-0-	1389	3			N	-0-			112
07	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-			112
08	1736 X	778	-0-	-958	-0-	778	3			N	-0-			112
09	1680 X	23	-0-	-1657	-0-	23	3			N	-0-			112

HOLT, FRED B.			WELL #: 1		RRCID -> 022249			COMPL. DATE 12/08/1959			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904			
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			99
05	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-			99
06	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	1189	3			N	-0-			99
07	1643 N	1072	-0-	-571	-0-	1072	3			N	-0-			99
08	1426 N	887	-0-	-539	-0-	887	3			N	-0-			99
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			99

JARVIS, B.			WELL #: 1		RRCID -> 022251			COMPL. DATE 02/04/1958			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988			
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			78
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			78
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-			78
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-			78
08	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-			78
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC			339771											
NOLAN			WELL #: 1H		RRCID -> 262843			COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263			
04	1170 X	633	-0-	-537	-0-	139	1	494	2	N	-0-			38
05	1085 X	661	-0-	-424	-0-	139	1	522	2	N	-0-			38
06	990 X	520	-0-	-470	-0-	139	1	381	2	N	-0-			38
07	1023 X	646	-0-	-377	-0-	139	1	485	2	N	20			58
											22			9
08	651 X	463	-0-	-188	-0-	139	1	324	2	N	-0-			58
*09	686 X	686	-0-	-0-	-0-	139	1	534	2	N	12			70
											13			9

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC //CONT.// 339771												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-		15	1	6054	2	146
								123	9			
05		7068 X	5711	-0-	-1357	-0-		15	1	5557	2	272
								139	9			
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		15	1	5932	2	407
								149	9			
07		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-		15	1	6547	2	295
								84	9			
08		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		15	1	8524	2	210
								114	9			
09		5820 X	5800	-0-	-20	-0-		15	1	5683	2	126
								102	9			

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	198
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	198
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	198
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	198
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	198
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	198

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												
04		60 X	52	-0-	-8	-0-		52	2		N	-0-
05		181 X	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-
07		93 X	74	-0-	-19	-0-		74	2		N	-0-
*08		75 X	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												
04		150 X	127	-0-	-23	-0-		127	2		N	-0-
05		232 X	232	-0-	-0-	-0-		232	2		N	-0-
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-
07		155 X	148	-0-	-7	-0-		148	2		N	-0-
*08		155 X	149	-0-	-6	-0-		149	2		N	-0-
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												
04		60 X	51	-0-	-9	-0-		51	2		N	-0-
05		103 X	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-
06		96 X	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-
07		62 X	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	-0-
*08		62 X	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BUCHNER, G. C.				WELL #: 4	RRCID -> 156155	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3304	- 3328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OWNBEY				WELL #: 3	RRCID -> 158284	COMPL. DATE 03/11/1996	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3521	- 3528		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLT, B. C. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 159461	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3250	- 3809		
04	2550 X	2463	-0-	-87	-0-	130 1	2333 2	N			-0-
05	2635 X	2444	-0-	-191	-0-	130 1	2314 2	N			-0-
06	2550 X	1568	-0-	-982	-0-	108 1	1460 2	N			-0-
07	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	130 1	2269 2	N			-0-
08	2635 X	1217	-0-	-1418	-0-	109 1	1108 2	N			-0-
09	2460 X	1221	-0-	-1239	-0-	117 1	1104 2	N			-0-

BUCHNER, G C				WELL #: 5H	RRCID -> 175579	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 3543	- 4685		
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N			-0-
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N			-0-
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N			-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N			-0-
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N			-0-
09	1920 X	1502	-0-	-418	-0-	1502 2		N			-0-

HARBOUR				WELL #: 2	RRCID -> 176095	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3438	- 4039		
04	300 X	295	-0-	-5	-0-	295 2		N			-0-
05	310 X	265	-0-	-45	-0-	265 2		N			-0-
06	300 X	289	-0-	-11	-0-	289 2		N			-0-
07	310 X	191	-0-	-119	-0-	191 2		N			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N			-0-

HOLT, B.C. "A"				WELL #: 5H	RRCID -> 177797	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3378	- 4739		
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N			-0-
05	1240 X	865	-0-	-375	-0-	63 1	802 2	N			-0-
06	1200 X	241	-0-	-959	-0-	22 1	219 2	N			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N			-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N			-0-

IVY "A"				WELL #: 8H	RRCID -> 177798	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3349	- 4751		
04	2760 X	2012	-0-	-748	-0-	2012 2		N			-0-
05	2852 X	2129	-0-	-723	-0-	2129 2		N			-0-
06	2190 X	2077	-0-	-113	-0-	2077 2		N			-0-
07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N			-0-
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N			-0-
*09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3417 - 4667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1140 X	877	-0-	-263	-0-	877	2	N	-0-			-0-
05		1829 X	457	-0-	-1372	-0-	457	2	N	-0-			-0-
06		1920 X	415	-0-	-1505	-0-	415	2	N	-0-			-0-
07		1984 X	1810	-0-	-174	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
08		1984 X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
*09		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		WELL #:		172232	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008	
04		3600 X	3232	-0-	-368	-0-	3232	3	N	-0-			-0-
05		3627 X	3262	-0-	-365	-0-	3262	3	N	-0-			-0-
06		3510 X	3150	-0-	-360	-0-	3150	3	N	-0-			-0-
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
08		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3	N	-0-			-0-
*09		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002	
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			208
05		1953 X	1915	-0-	-38	-0-	1915	2	N	-0-			208
06		1890 X	1346	-0-	-544	-0-	1346	2	N	-0-			208
07		2015 X	1486	-0-	-529	-0-	1486	2	N	-0-			208
08		2015 X	1435	-0-	-580	-0-	1435	2	N	-0-			208
09		1950 X	1144	-0-	-806	-0-	1144	2	N	-0-			208

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014	
04		1920 X	1825	-0-	-95	-0-	1805	2	N	18	83 1		-0-
05		1953 X	1884	-0-	-69	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
06		1890 X	1814	-0-	-76	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
07		1891 X	1862	-0-	-29	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
08		1891 X	1846	-0-	-45	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
09		1830 X	1794	-0-	-36	-0-	1794	2	N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.//										43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
HOLT										WELL #:	652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6010 - 6030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

XTO ENERGY INC.										945936									
BUCHNER, G. C.										WELL #:	1 T	RRCID ->	022239	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6024 - 6038
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HOLT, B. C., -A-										WELL #:	1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6002 - 6027
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			67					
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3		N	-0-			67					
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			67					
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			67					
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			67					
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			67					

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)										43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005									
CLOSE, JONNIE										WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
HOLT, B. M.										WELL #:	1	RRCID ->	022245	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4926 - 5086
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HOLT										WELL #:	652	RRCID ->	235875	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5290 - 5310
04	2280	#	2155	-0-	-125	-0-	130	1	2025	2	N	-0-		-0-					
05	2356	#	2091	-0-	-265	-0-	130	1	1961	2	N	-0-		-0-					
06	2280	#	1932	-0-	-348	-0-	130	1	1802	2	N	-0-		-0-					
07	2356	#	414	-0-	-1942	-0-	25	1	389	2	N	-0-		-0-					
08	2232	#	1979	-0-	-253	-0-	109	1	1870	2	N	-0-		-0-					
09	2160	#	1719	-0-	-441	-0-	130	1	1589	2	N	-0-		-0-					

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON				
XTO ENERGY INC.				945936									
HOLT, B. C., -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4965 - 4978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

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

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE)				43850 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
XTO ENERGY INC.				945936									
BUCHNER, G. C.				WELL #:	1C	RRCID ->	197608	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 3458 - 3468	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

IMMEL (DOUGLAS)				44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
IMMEL C				WELL #:	1	RRCID ->	209745	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7104 - 7134	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	28	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	

IMMEL C				WELL #:	2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7162 - 7192	
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1880	3	58	9	N	53	78
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-	78
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-	78
07	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	1161	3			N	-0-	78
08	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-	78
09	1950	X	1658	-0-	-292	-0-	1648	3	10	9	N	9	87

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
IMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192	
04	2160	X	1968	-0-	-192	-0-	1968	2			N	-0-	215
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-	215
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	N	8	223
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	204
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	204
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	204

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
IMMEL				WELL #:	1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7149 - 7188	
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5	77
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	837	2	7	9	N	6	83
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	83
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	N	17	100
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7	107
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	112

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			10	
05	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1264 2		N	-0-			10	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			10	
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			10	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			10	
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			10	

SUNDOWN ENERGY LP				829482		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
JONES RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416
04	2280 X	2173	-0-	-107	-0-	2173 2		N	-0-			-0-	
05	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			-0-	
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-	
07	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			-0-	
*08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			-0-	
*09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-	

JONES RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336
04	4950 X	4096	-0-	-854	-0-	4096 2		N	-0-			119	
05	5115 X	4508	-0-	-607	-0-	4508 2		N	-0-			119	
06	4410 X	3765	-0-	-645	-0-	3765 2		N	-0-			119	
07	4557 X	3469	-0-	-1088	-0-	3469 2		N	-0-			119	
*08	4247 X	3118	-0-	-1129	-0-	3118 2		N	-0-			119	
*09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT			119	

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200									
BROWN				WELL #:	105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 3		N	-0-			20	
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3		N	-0-			20	
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3		N	-0-			20	
07	6262 X	3667	-0-	-2595	-0-	3664 3	3 9	N	3			23	
08	6262 X	3865	-0-	-2397	-0-	3839 3	26 9	N	24			47	
09	6060 X	3966	-0-	-2094	-0-	3966 3		N	-0-			47	

KEITH				WELL #:	1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13764 - 15204
04	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17 3		N	-0-			83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			83	
06	17 X	-0-	-0-	-17	-0-			N	-0-			83	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			83	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	

COLTHARP				WELL #:	1058	RRCID ->	228811	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13845 - 15770
04	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5658 3	37 9	N	34	181 1		63	
05	5828 X	5720	-0-	-108	-0-	5639 3	81 9	N	74			137	
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5605 3	58 9	N	53			190	
07	5890 X	4510	-0-	-1380	-0-	4460 3	50 9	N	45	187 1		48	
08	5890 X	5229	-0-	-661	-0-	5152 3	77 9	N	70			118	
09	5700 X	4623	-0-	-1077	-0-	4595 3	28 9	N	25			143	

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13672 - 15914						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE		WELL #: 205		RRCID -> 229584		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15047 - 16350						
04	5670 X	4488	-0-	-1182	-0-	4488	3			N	-0-					23
05	5952 X	5826	-0-	-126	-0-	5816	3	10	9	N	9					32
06	5790 X	4349	-0-	-1441	-0-	4349	3			N	-0-					32
07	5983 X	5592	-0-	-391	-0-	5592	3			N	-0-					32
08	5983 X	5072	-0-	-911	-0-	5072	3			N	-0-					32
09	5640 X	4823	-0-	-817	-0-	4823	3			N	-0-					32

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15062 - 15644						
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6363	3	83	9	N	75					105
05	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					105
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					105
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					105
08	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					105
*09	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5715	3	3	9	N	3					108

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13504 - 15690						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14788 - 16214						
04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					53
05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					53
06	5340 X	3888	-0-	-1452	-0-	3888	3			N	-0-					53
07	5518 X	1586	-0-	-3932	-0-	1586	3			N	-0-					53
08	5518 X	451	-0-	-5067	-0-	451	3			N	-0-					53
09	5340 X	905	-0-	-4435	-0-	905	3			N	-0-					53

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697		PERF.12208 - 14683						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.				189901								
BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID -> 257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070	- 15518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
IVESTOR				WELL #: 1057	RRCID -> 119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124	- 16253
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	197 1	6973 2	N	4		148
05	7285	X	4441	-0-	-2844	-0-	181 1	4239 2	N	19	164 1	3
06	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	207 1	6329 2	N	-0-		3
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	194 1	7728 2	N	-0-		3
08	7657	X	6547	-0-	-1110	-0-	198 1	6349 2	N	-0-		3
09	7170	X	4150	-0-	-3020	-0-	207 1	3943 2	N	-0-		3

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.	13609	- 13756
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	562 3		N	-0-		-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
08	744	N	413	-0-	-331	-0-	413 3		N	-0-		-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.	14009	- 14118
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	431 1	10466 2	N	72		256
05	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	437 1	10702 2	N	110	179 1	187
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	420 1	7567 2	N	58	180 1	65
07	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	434 1	9607 2	N	89		154
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	434 1	9778 2	N	82		236
*09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	420 1	8912 2	N	82	183 1	135

JAN (ATOKA)			45628 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-			WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3960 #	3753	-0-	-207	-0-	65	1	3672	3	N	13		104
						2	4	14	9				
05	4092 #	3877	-0-	-215	-0-	71	1	3802	3	N	2		106
						2	4	2	9				
06	3720 #	3676	-0-	-44	-0-	55	1	3618	3	N	2		108
						1	4	2	9				
07	3875 #	3783	-0-	-92	-0-	54	1	3719	3	N	8		116
						1	4	9	9				
08	3875 #	3843	-0-	-32	-0-	68	1	3767	3	N	5		121
						2	4	6	9				
09	3750 #	3672	-0-	-78	-0-	65	1	3599	3	N	5		126
						2	4	6	9				
GINTER, MARTHA			WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358				
04	990 #	881	-0-	-109	-0-	12	1	867	3	N	-0-		156
						2	4						
05	1023 #	857	-0-	-166	-0-	11	1	844	3	N	-0-		156
						2	4						
06	840 #	817	-0-	-23	-0-	8	1	806	3	N	2		158
						1	4	2	9				
07	899 #	700	-0-	-199	-0-	5	1	694	3	N	-0-		158
						1	4						
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	11	1	897	3	N	-0-		158
						2	4						
09	870 #	793	-0-	-77	-0-	11	1	780	3	N	-0-		158
						2	4						
PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #: 4374		RRCID -> 201118		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JENKIM (CHEROKEE)			46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION			027200										
PINKARD -B-			WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754				
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-		-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-		-0-
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-		-0-
08	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-		-0-
09	660 N	497	-0-	-163	-0-	497	3			N	-0-		-0-
PINCKARD -B-			WELL #: 5		RRCID -> 118403		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676				
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-		-0-
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-		-0-

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1653	3	6	9	N	5		75
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1793	3	6	9	N	5		80
06	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	1806	3	4	9	N	4		84
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	3	6	9	N	5		89
08	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	3			N	-0-		89
09	1800 N	1555	-0-	-245	-0-	1552	3	3	9	N	3		92
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715					CNTY: LIPSCOMB				
BILLINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	141494	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7720	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
JINES (MORROW, UPPER)				46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730	
04	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172	2			N	-0-	190 1	311
05	1550 N	613	-0-	-937	-0-	613	2			N	-0-		311
06	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-		311
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-		311
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-		311
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		311
JOHN (BASAL CHESTER)				46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
D.W.P. PRODUCTION				196927									
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10		35
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	384	2	4	9	N	4		39
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	406	2	4	9	N	4		43
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	316	2	8	9	N	7		50
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	358	2	13	9	N	12		62
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	369	2	7	9	N	6		68
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8800 - 8832	
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-		-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-		-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-		-0-
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-		-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-		-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-		-0-
REMNANT ENERGY, INC.				701555					CNTY: OCHILTREE				
BUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	141544	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9042 - 9072	
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	642	2	43	9	N	39	174 1	50
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	595	2	69	9	N	63		113
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	627	2	70	9	N	64		177
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	415	2	30	9	N	27		204
08	651 N	370	-0-	-281	-0-	364	2	6	9	N	5		209
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		209

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)			46835 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
JONES, MARVIN			WELL #: 1		RRCID -> 131293			COMPL. DATE 04/26/1989			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	396 1	2884 3	N	-0-		110
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	558 1	3366 3	N	-0-		110
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	540 1	2575 3	N	-0-		110
07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	558 1	2994 3	N	-0-		110
08		2852 X	2235	-0-	-617	-0-	558 1	1677 3	N	-0-		110
09		2760 X	2440	-0-	-320	-0-	540 1	1900 3	N	-0-		110

J-BREX COMPANY			427513									
TURKEY TRACK RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 143533			COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680	
04		3000 X	2198	-0-	-802	-0-	2198 2		N	-0-		17
05		3007 X	2579	-0-	-428	-0-	2579 2		N	-0-		17
06		2610 X	1849	-0-	-761	-0-	1849 2		N	-0-		17
07		2139 X	1476	-0-	-663	-0-	1476 2		N	-0-		17
08		2573 X	1621	-0-	-952	-0-	1621 2		N	-0-		17
09		2490 X	1986	-0-	-504	-0-	1986 2		N	-0-		17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)			46837 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON	
PALEO, INC.			635116									
JACKSON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 052312			COMPL. DATE 12/20/1971			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578	
04		3240 #	3205	-0-	-35	-0-	3205 2		N	-0-		137
05		3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-		137
06		3330 #	3044	-0-	-286	-0-	3044 2		N	-0-		137
07		3441 #	3228	-0-	-213	-0-	3228 2		N	-0-		137
08		3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		137
09		3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		137

JUBILEE (HUNTON)			47446 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077		RRCID -> 101396			COMPL. DATE 03/26/1982			TOTAL DEPTH 19350 PERF.18810 - 18850	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212	
04		420 #	160	-0-	-260	-0-	160 2		N	-0-		-0-
05		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
06		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
07		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
08		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
09		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLN (MORROW, LO.)
CORLENA OIL COMPANY
BRAINARD 115

48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
178450

WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	4710 X	4015	-0-	-695	-0-	4015 2			N	-0-			-0-
05	4867 X	4805	-0-	-62	-0-	4805 2			N	-0-			-0-
06	4770 X	4358	-0-	-412	-0-	4358 2			N	-0-			-0-
07	4929 X	4524	-0-	-405	-0-	4524 2			N	-0-			-0-
08	4929 X	4406	-0-	-523	-0-	4406 2			N	-0-			-0-
09	4650 X	4173	-0-	-477	-0-	4173 2			N	-0-			-0-

JOHNSON 148

WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

04	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10555 2			N	-0-			-0-
05	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	16826 2			N	-0-			-0-
06	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603 2			N	-0-			-0-
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160 2			N	-0-			-0-
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2			N	-0-			-0-
*09	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483 2			N	-0-			-0-

BRAINARD 150

WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

04	21450 X	9266	-0-	-12184	-0-	9266 2			N	-0-			-0-
05	19282 X	12992	-0-	-6290	-0-	12992 2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	11302	-0-	11302	11302	11302 2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	12674	-0-	12674	23976	12674 2			N	-0-			-0-
08	38009 X	14033	-0-	-23976	-0-	14033 2			N	-0-			-0-
*09	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13907 2			N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202

WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

04	600 X	246	-0-	-354	-0-	246 2			N	-0-			-0-
05	806 X	644	-0-	-162	-0-	644 2			N	-0-			-0-
06	780 X	91	-0-	-689	-0-	91 2			N	-0-			-0-
07	806 X	772	-0-	-34	-0-	772 2			N	-0-			-0-
08	651 X	103	-0-	-548	-0-	103 2			N	-0-			-0-
09	630 X	579	-0-	-51	-0-	579 2			N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235

WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

04	17580 X	13627	-0-	-3953	-0-	13627 2			N	-0-			-0-
05	12152 X	9489	-0-	-2663	-0-	9489 2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5873	-0-	5873	5873	5873 2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11270	-0-	11270	17143	11270 2			N	-0-			-0-
08	27929 X	10786	-0-	-17143	-0-	10786 2			N	-0-			-0-
*09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 2			N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC
KELLN -205-

491579
WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

04	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	1430 2			Y	-0-			-0-
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470 2			Y	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2			Y	-0-			-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			Y	-0-			-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			Y	-0-			-0-
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2			Y	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-		10976	2		N	-0-			-0-
05	5952	X	5503	-0-	-449	-0-		5503	2		N	-0-			-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-		5414	2		N	-0-			-0-
07	6975	X	5305	-0-	-1670	-0-		5305	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	5650	-0-	-1325	-0-		5650	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-		5539	2		N	-0-			-0-

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964				
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			35
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-		8349	2	9	9	N	8		43
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-		7765	2			N	-0-		43
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-		7477	2			N	-0-		43
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-		5113	2			N	-0-		43
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-		4267	2			N	-0-		43

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102				
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-						N	-0-		5
05	4588	X	3818	-0-	-770	-0-		3818	2			N	-0-		5
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-		3495	2			N	-0-		5
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-		3231	2			N	-0-		5
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		3471	2			N	-0-		5
*09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-		3121	2			N	-0-		5

BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940				
04	10920	X	9765	-0-	-1155	-0-		9765	2			N	-0-		25
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-						N	-0-		25
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-		3737	2			N	-0-		25
07	9517	X	4619	-0-	-4898	-0-		4619	2			N	-0-		25
08	10106	X	5230	-0-	-4876	-0-		5230	2			N	-0-		25
09	9780	X	8100	-0-	-1680	-0-		8100	2			N	-0-		25

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437				
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	2			N	-0-		84
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	2			N	-0-		84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-		84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432				
04	14640	X	11121	-0-	-3519	-0-		11121	2			N	-0-		45
05	15128	X	11705	-0-	-3423	-0-		11705	2			N	-0-		45
06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-		11193	2			N	-0-		45
07	12121	X	10745	-0-	-1376	-0-		10745	2			N	-0-		45
08	11718	X	10952	-0-	-766	-0-		10952	2			N	-0-		45
09	11340	X	10496	-0-	-844	-0-		10496	2			N	-0-		45

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929				
04	3450	X	2650	-0-	-800	-0-		2650	2			N	-0-		15
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-		2935	2			N	-0-		15
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		3229	2			N	-0-		15
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-		3397	2			N	-0-		15
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-		3275	2			N	-0-		15
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-		3104	2			N	-0-		15

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520		
04	0 W	1966	-0-	1966	60890	1966	2		N	-0-			-0-
05	0 W	1926	-0-	1926	62816	1926	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1161	-0-	1161	63977	1161	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1530	-0-	1530	65507	1530	2		N	-0-			-0-
08	0 W	1506	-0-	1506	67013	1506	2		N	-0-			-0-
09	0 W	1742	-0-	1742	68755	1742	2		N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281		
04	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			75
05	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3		N	-0-			75
06	330 #	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			75
07	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	3		N	-0-			75
08	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3		N	-0-			75
09	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-			75

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581			49B			CNTY: LIPSCOMB					
KELLN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355		
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			74
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			74
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			74
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			74
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			74
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			74

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7182 - 7192		
04	1710 #	1548	-0-	-162	-0-	1540	2	8 9	N	7	174 1		15
05	1643 #	1357	-0-	-286	-0-	1344	2	13 9	N	12			27
06	1470 #	912	-0-	-558	-0-	912	2		N	-0-			27
07	1612 #	1158	-0-	-454	-0-	1158	2		N	-0-			27
08	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			27
*09	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			27

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
HAZLETT		WELL #:		1	RRCID ->	166555	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7244 - 7254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		270 #	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-			83
05		279 #	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			83
06		270 #	241	-0-	-29	-0-	241 2		N	-0-			83
07		279 #	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-			83
08		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 2		N	-0-			83
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			83

KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.				501545									
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		660 N	577	-0-	-83	-0-	543 2	34 9	N	31			150
05		651 N	604	-0-	-47	-0-	573 2	31 9	N	28	126 1		52
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	548 2	32 9	N	29			81
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	581 2	35 9	N	32			113
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	585 2	31 9	N	28	87 1		54
*09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	560 2	25 9	N	23			77

KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
MILES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

KELTON, NW. (MORROW)				48670 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
CONWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14468 - 16364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

KENNETH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
JONES ENERGY, LLC				441132									
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2	N	-0-			-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2	N	-0-			-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

04	540 N	125	-0-	-415	-0-	125	2	N	-0-			18
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			18
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			18
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			18
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			18
09	780 N	486	-0-	-294	-0-	486	2	N	-0-			18

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
 BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 104325 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022

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

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		1028	RRCID ->	095955	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	16650	PERF.15938 - 15950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				606616									
BRITT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090		
04	18510 X	17242	-0-	-1268	-0-	17242	2		N	-0-			55
05	20305 X	17846	-0-	-2459	-0-	17846	2		N	-0-			55
06	19650 X	5040	-0-	-14610	-0-	5040	2		N	-0-			55
07	20305 X	276	-0-	-20029	-0-	276	2		N	-0-			55
08	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	23856	2		N	-0-			55
*09	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2		N	-0-			55
KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
KILLEBREW		WELL #:		1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334		
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	224	1	1111	2	N	17		86
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	252	1	1357	2	N	-0-		86
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	230	1	1183	2	N	-0-		86
07	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	176	1	1212	2	N	-0-		86
08	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	231	1	1245	2	N	-0-		86
09	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	219	1	1166	2	N	-0-		86
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8910 - 8977		
04	2880 X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2		N	-0-			180
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			180
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			180
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			180
08	3100 N	3734	-0-	634	-0-	3734	2		N	-0-			180
*09	3965 X	3331	-0-	-634	-0-	3331	2		N	-0-			180
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262		
04	3964 S	3964	-0-	-0-	-0-	30	1	3934	2	N	-0-		219
05	4026 S	4026	-0-	-0-	-0-	31	1	3995	2	N	-0-		219
06	3765 S	3765	-0-	-0-	-0-	30	1	3735	2	N	-0-		219
07	3941 S	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	2	N	-0-		219
08	3838 S	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			219
*09	3917 S	3917	-0-	-0-	-0-	30	1	3887	2	N	-0-		219
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468 - 2491		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	690 X	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-		-0-
05	713 X	656	-0-	-57	-0-	656	3		N	-0-		-0-
06	690 X	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-		-0-
07	682 X	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-		-0-
08	682 X	520	-0-	-162	-0-	520	3		N	-0-		-0-
09	660 X	129	-0-	-531	-0-	129	3		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
04	1920 X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
05	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3		N	-0-		-0-
06	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	1778	3		N	-0-		-0-
07	1922 X	1811	-0-	-111	-0-	1811	3		N	-0-		-0-
08	1891 X	1453	-0-	-438	-0-	1453	3		N	-0-		-0-
*09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
04	1590 X	1530	-0-	-60	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
05	1612 X	1543	-0-	-69	-0-	1543	3		N	-0-		-0-
06	1560 X	1508	-0-	-52	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
07	1612 X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
08	1612 X	1307	-0-	-305	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
09	1530 X	532	-0-	-998	-0-	532	3		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2212 - 2454
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-		-0-
05	806 X	799	-0-	-7	-0-	799	3		N	-0-		-0-
06	810 X	741	-0-	-69	-0-	741	3		N	-0-		-0-
07	837 X	784	-0-	-53	-0-	784	3		N	-0-		-0-
08	837 X	640	-0-	-197	-0-	640	3		N	-0-		-0-
09	810 X	151	-0-	-659	-0-	151	3		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2294 - 2450
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2308 - 2468
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	05	06	07	08	09	750 X	722	-0-	-28	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09		775 X	721	-0-	-54	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09			720 X	693	-0-	-27	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
07	08	09				744 X	703	-0-	-41	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
08						744 X	589	-0-	-155	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
09						720 X	465	-0-	-255	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538																
04	05	06	07	08	09	1290 X	1190	-0-	-100	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09		1302 X	1216	-0-	-86	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09			1230 X	1166	-0-	-64	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
07	08	09				1271 X	1169	-0-	-102	-0-	1169	3	N	-0-	-0-	-0-
08						1271 X	966	-0-	-305	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
09						1200 X	1166	-0-	-34	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
D.W.P. PRODUCTION 196927																
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370																
04	05	06	07	08	*09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-	12	
05	06	07	08	09		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3004	2	2 9 N	2	14	
06	07	08	09			3000 N	3021	-0-	21	21	3020	2	1 9 N	1	15	
07	08	09				3100 N	3158	-0-	58	79	3156	2	2 9 N	2	17	
08						3100 N	3257	-0-	157	236	3251	2	6 9 N	5	22	
*09						3065 X	2829	-0-	-236	-0-	2827	2	2 9 N	2	24	

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS																
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679																
04	05	06	07	08	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	06	07	08	09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	07	08	09			SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	08	09				SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08						SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09						SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708																
04	05	06	07	08	09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	06	07	08	09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	07	08	09			PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	08	09				PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347																
04	05	06	07	08	09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	42	
05	06	07	08	09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	42	
06	07	08	09			T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	42	
07	08	09				T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	42	
08						T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	42	
09						T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	38 1	N	-0-	4	

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
GRAY -853-				WELL #:	3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-			-0-

LENA MAE 854				WELL #:	1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260	
04	1169 X	608	-0-	-561	B	-0-	598	2	10	9	N	9		94
05	403 N	323	-0-	-80	B	-0-	321	2	2	9	N	2		96
06	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-		96
07	620 N	303	-0-	-317	B	-0-	303	2			N	-0-		96
08	310 N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2			N	-0-		96
*09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-		96

BRILLHART 853				WELL #:	1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	793	1	915	2	N	19		179
							21	9						
05	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	800	1	3	9	N	3		182
06	990 N	848	-0-	-142	B	-0-	835	1	13	9	N	12		194
07	1023 N	523	-0-	-500	B	-0-	522	1	1	9	N	1		195
08	806 N	541	-0-	-265	B	-0-	541	1			N	-0-		195
09	840 N	802	-0-	-38	B	-0-	767	1	35	9	N	32		227

LENA MAE 854				WELL #:	2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771	
04	4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	705	1	3985	2	N	111		439
							122	9						
05	5181 X	5181	-0-	-0-	B	-0-	849	1	4205	2	N	115	173	381
							127	9						
06	5167 X	5167	-0-	-0-	B	-0-	747	1	4290	2	N	118	167	332
							130	9						
07	4694 X	4694	-0-	-0-	B	-0-	778	1	3803	2	N	103	171	264
							113	9						
08	3290 X	3290	-0-	-0-	B	-0-	798	1	2352	2	N	127		391
							140	9						
*09	4185 X	4185	-0-	-0-	B	-0-	835	1	3193	2	N	143	166	368
							157	9						

BRILLHART 852				WELL #:	1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608	
04	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	821	2	6	9	N	5		230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		230
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	186	2	6	9	N	5		235
07	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	788	2	6	9	N	5		240
08	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-		240
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	10	9	N	9		249

BRILLHART 852				WELL #:	2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850	
04	1290 N	830	-0-	-460	B	-1007	830	2			N	-0-		82
05	1054 N	1130	-0-	76	B	-931	1111	2	19	9	N	17		99
06	1170 N	864	-0-	-306	B	-931	855	2	9	9	N	8		107
07	868 N	791	-0-	-77	B	-931	791	2			N	-0-		107
08	1116 N	507	-0-	-609	B	-931	507	2			N	-0-		107
09	870 N	504	-0-	-366	B	-931	504	2			N	-0-		107

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11388 X	11388	-0-	-0- B	-0-	10772	2	616	9	N	560	515	1	539	
05	9889 X	4879	-0-	-5010 B	-0-	4567	2	312	9	N	284	341	1	482	
06	12139 X	12139	-0-	-0- B	-0-	11570	2	569	9	N	517	504	1	495	
07	11835 X	11835	-0-	-0- B	-0-	11288	2	547	9	N	497	802	1	190	
08	11590 X	11590	-0-	-0- B	-0-	11064	2	526	9	N	478	337	1	331	
*09	10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	10317	2	512	9	N	465	508	1	288	

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

04	17400 X	14416	-0-	-2984 B	-678281	14288	2	128	9	N	116			232
05	15934 X	11669	-0-	-4265 B	-678281	11614	2	55	9	N	50	159	1	123
06	9720 X	17327	-0-	7607 B	-670674	17224	2	103	9	N	94			217
07	10044 X	11364	-0-	1320 B	-669354	11268	2	96	9	N	87	172	1	132
08	10044 X	15059	-0-	5015 B	-664339	14952	2	107	9	N	97			229
09	9720 X	11339	-0-	1619 B	-662720	11262	2	77	9	N	70	166	1	133

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRILLHART -852- WELL #: 1 RRCID -> 144680 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7319 - 7370

04	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-			10
05	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-			10
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			10
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-			10
08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-			10
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-			10

GRAY -853- WELL #: 4 RRCID -> 144681 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7268 - 7365

04	300 N	277	-0-	-23 B	-2856	43	1	234	2	N	-0-			7
05	248 N	301	-0-	53 B	-2803	42	1	259	2	N	-0-			7
06	270 N	274	-0-	4 B	-2799	47	1	227	2	N	-0-			7
07	279 N	264	-0-	-15 B	-2799	44	1	220	2	N	-0-			7
08	310 N	272	-0-	-38 B	-2799	38	1	234	2	N	-0-			7
09	270 N	240	-0-	-30 B	-2799	36	1	204	2	N	-0-			7

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

04	180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	2			N	-0-			86
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			86
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			86
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			86
08	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-			86
*09	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-			86

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

04	2700 N	1630	-0-	-1070 B	-0-	30	1	1591	2	N	8	183	1	310
05	2139 N	1717	-0-	-422 B	-0-	31	1	1650	2	N	33			343
06	2190 N	1734	-0-	-456 B	-0-	30	1	1650	2	N	49			392
07	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	31	1	1632	2	N	70			462
08	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	31	1	2087	2	N	21			483
*09	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	30	1	1852	2	N	40	370	1	153

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2010 N	1915	-0-	-95 B	-0-	30 1	1885 2	N		-0-			348
05	2046 N	1768	-0-	-278 B	-0-	31 1	1737 2	N		-0-			348
06	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	30 1	1737 2	N		44	174 1		218
						48 9							
07	1984 N	1429	-0-	-555 B	-0-	29 1	1354 2	N		42			260
						46 9							
08	1767 N	1687	-0-	-80 B	-0-	31 1	1612 2	N		40			300
						44 9							
09	1830 N	1618	-0-	-212 B	-0-	30 1	1533 2	N		50			350
						55 9							
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302											
BAILEY		WELL #:		9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
04	4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	78 1	4424 2	N		-0-			294
05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	111 1	4447 2	N		-0-			294
06	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	118 1	4185 3	N		-0-			294
07	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	199 1	4171 3	N		-0-			294
08	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	113 1	4132 3	N		-0-			294
*09	4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	29 1	4079 3	N		7	194 1		107
						8 9							
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903	
04	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 2		N		-0-			174
05	2015 N	1953	-0-	-62 B	-0-	1942 2	11 9	N		10			184
06	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1781 3	17 9	N		15			199
07	1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868 3		N		-0-			199
08	1953 N	1905	-0-	-48 B	-0-	1905 3		N		-0-			199
09	1800 N	263	-0-	-1537 B	-0-	230 3	33 9	N		30			229
CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961	
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N		-0-			222
05	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375 2		N		-0-			222
06	6479 X	6479	-0-	-0- B	-0-	6477 3	2 9	N		2			224
07	6169 X	6169	-0-	-0- B	-0-	6114 3	55 9	N		50			274
08	5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5452 3	57 9	N		52			326
*09	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	3489 3	25 9	N		23	187 1		162
SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897	
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N		-0-			79
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N		-0-			79
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N		-0-			79
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N		-0-			79
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N		-0-			79
*09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N		-0-			79
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108	
04	2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	2469 2		N		-0-			47
05	2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 2		N		-0-			47
06	2040 X	1459	-0-	-581 B	-0-	1459 3		N		-0-			47
07	2108 X	1324	-0-	-784 B	-0-	1324 3		N		-0-			47
08	2108 X	1405	-0-	-703 B	-0-	1405 3		N		-0-			47
*09	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3		N		-0-			47

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302													
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					257
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					257

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675					N	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675	-54675					N	-0-					40

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189					
04	5640 X	4178	-0-	-1462 B	-0-	4002	2	176	9	N	160						339
05	5828 X	4056	-0-	-1772 B	-0-	3926	2	130	9	N	118	188	1				269
06	DLQ G-10	4059	-0-	4059 B	4059	3890	3	169	9	N	154	182	1				241
07	DLQ G-10	3542	-0-	3542 B	7601	3392	3	150	9	N	136						377
08	11587 X	3986	-0-	-7601 B	-0-	3850	3	136	9	N	124	176	1				325
*09	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3797	3	165	9	N	150	185	1				290

PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					192
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					192

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					82

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776					
04	4410 X	2965	-0-	-1445 B	-0-	144	1	2713	2	N	98	188	1				379
						108	9										
05	4557 X	3005	-0-	-1552 B	-0-	2920	2	85	9	N	77						456
06	DLQ G-10	2350	-0-	2350 B	2350	44	1	2193	3	N	103	183	1				376
						113	9										
07	DLQ G-10	2062	-0-	2062 B	4412	10	1	2009	3	N	39						415
						43	9										
08	6911 X	2499	-0-	-4412 B	-0-	2377	3	122	9	N	111	179	1				347
*09	1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	1570	3	53	9	N	48	357	1				38

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FRASS				WELL #: 5105H		RRCID -> 253076		COMPL. DATE 06/27/2009			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1548	2	215	9	N	195	178	1	82
05	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1530	2	255	9	N	232	196	1	118
06	1890 N	1602	-0-	-288 B	-0-	1351	2	251	9	N	228	196	1	150
07	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	1991	2	282	9	N	256	359	1	47
08	1798 N	1290	-0-	-508 B	-0-	1094	2	196	9	N	178			225
*09	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1456	2	249	9	N	226	194	1	257

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #: 9101H		RRCID -> 264519		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808			
04	4140 X	3482	-0-	-658 B	-0-	3482	2			N	-0-			180
05	3689 X	3456	-0-	-233 B	-0-	3456	2			N	-0-			180
06	3360 X	2898	-0-	-462 B	-0-	2898	2			N	-0-			180
07	3472 X	2156	-0-	-1316 B	-0-	2156	2			N	-0-			180
08	3472 X	2235	-0-	-1237 B	-0-	2235	2			N	-0-			180
09	3360 X	3063	-0-	-297 B	-0-	3063	2			N	-0-			180

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D		RRCID -> 112795		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #: 1852 U		RRCID -> 022279		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784			
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			78
05	868 N	112	-0-	-756	-0-	112	2			N	-0-			78
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			78
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			78
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			78
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			78

BECHTOLD				WELL #: 1909		RRCID -> 022281		COMPL. DATE 12/12/1962			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840			
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUY				WELL #: 1821C		RRCID -> 022284		COMPL. DATE 08/31/1962			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 5830			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

D.W.P. PRODUCTION				196927									
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A	
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2		N	-0-			23
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			23
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			23
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			23
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			23
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			23

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
GRAY		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 - 5835	
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	10	1	855	2	N	-0-		173
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	10	1	856	2	N	-0-		173
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	N	-0-		173
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	10	1	1061	2	N	-0-		173
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1005	2	N	-0-		173
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			173

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560									
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	082381	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	5814 - 5818	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
PAINE, SIM		WELL #:		2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5886 - 5898	
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	30	1	713	2	N	-0-		19
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-		19
06	930 N	264	-0-	-666	-0-	264	2		N	-0-			19
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	560	2	1	9	N	1		20
08	775 N	502	-0-	-273	-0-	502	2		N	-0-			20
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			20

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5100 #	4474	-0-	-626	-0-	791 1 189 9	3494 2	N	172			400
05	4929 #	4779	-0-	-150	-0-	832 1 216 9	3731 2	N	196	349 1		247
06	4770 #	4363	-0-	-407	-0-	748 1 188 9	3427 2	N	171	169 1		249
07	4743 #	4594	-0-	-149	-0-	835 1 196 9	3563 2	N	178	170 1		257
08	4774 #	4621	-0-	-153	-0-	849 1 182 9	3590 2	N	165	172 1		250
09	4620 #	4298	-0-	-322	-0-	771 1 166 9	3361 2	N	151			401

KIOWA CREEK (MISSISSIPPIAN) 49563 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 GRETSCH WELL #: 904H RRCID -> 269315 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10571 - 14254

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

TAYLOR 1119 WELL #: 1H RRCID -> 269468 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10811 - 13894

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32600			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32600			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32600			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32600			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32600			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32600			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

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

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

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

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLAU, WILLIS 075363															
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902															
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-			68
05	4898 X	921	-0-	-3977	-0-	-0-	921	3			N	-0-			68
06	5700 X	32	-0-	-5668	-0-	-0-	32	3			N	-0-			68
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-					N	-0-			68
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-					N	-0-			68
09	5910 X	56	-0-	-5854	-0-	-0-	56	3			N	-0-			68

COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A															
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			147
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			147
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			147
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-			147
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	20	2	N	-0-			147
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			147

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044															
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	-0-	169	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	-0-	185	1	1047	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	610	-0-	-692	-0-	-0-	104	1	506	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	871	-0-	-179	-0-	-0-	23	1	848	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910															
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3			75
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2	2	9	N	2			77
06	3000 N	3150	-0-	150	150	150	3114	2	36	9	N	33			110
07	3100 N	3195	-0-	95	245	245	3195	2			N	-0-	80	1	30
08	3100 N	3368	-0-	268	513	513	3348	2	20	9	N	18			48
*09	3419 X	2906	-0-	-513	-0-	-0-	2893	2	13	9	N	12			60

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8847 - 8888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
WHEAT				WELL #:	1764	RRCID ->	107020	COMPL. DATE	06/14/1983	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6420 - 6452
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1705	2	N	-0-	47
							2	4					
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	110	1	1701	2	N	104	151
							2	4				114	9
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-	151
							1	4					
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	86	1	1391	2	N	76	227
							1	4				84	9
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1430	2	N	18	56
							2	4				20	9
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	N	53	109
							2	4				58	9

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715		RRCID ->	123179	COMPL. DATE	12/13/1986	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6470 - 6482
SORENSEN				WELL #:	2								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUY				WELL #:	1821T	RRCID ->	189609	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6404 - 6414
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CRUISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6389 - 6420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-

CORLENA OIL COMPANY				178450										
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488		
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3		36
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-		36
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	897	2	2	9	N	2		38
07		1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-		38
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3		41
*09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2		43

H & L OPERATING CO., LLC				339787										
MEIER, HENRY J.				WELL #:	1	RRCID ->	022298	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6488 - 6566		
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETCO PETROLEUM CORP.				657835										
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484		
04		2010 X	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			Y	-0-		56
05		2728 X	2072	-0-	-656	-0-	2072	2			Y	-0-		56
06		2640 X	1993	-0-	-647	-0-	1993	2			Y	-0-		56
07		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-		56
08		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-		56
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT		56

R & A MOORE, INC.				685765										
SCHOENHALS UNIT				WELL #:	1860	RRCID ->	105394	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6510 - 6515		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679		
04		1680 #	640	-0-	-1040	-0-	640	2			N	-0-		215
05		1736 #	947	-0-	-789	-0-	947	2			N	-0-		215
06		1680 #	891	-0-	-789	-0-	891	2			N	-0-		215
07		961 #	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-		215
08		961 #	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-		215
09		930 #	375	-0-	-555	-0-	375	2			N	-0-		215

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		//CONT.//		49565 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	N	-0-			13
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	N	14			27
						15	9							
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			27
07	1302 N	21	-0-	-1281	-0-	21	2			N	-0-			27
08	961 N	9	-0-	-952	-0-	9	2			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
FULTON-SELL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C.				WELL #:	2	RRCID ->	128325	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		WELL #:	4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	28	1	517	2	N	25			45	
						28	9								
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	9			54	
						10	9								
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	27			81	
						30	9								
*07	589 N	346	-0-	-243	-0-	26	1	298	2	N	20			101	
						22	9								
*08	527 N	122	-0-	-405	-0-	14	1	108	2	N	-0-			101	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			101	

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	707	-0-	-440	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

04	7440 X	7065	-0-	-375	-0-	6899	2	166	9	N	151	356	1	134
05	6665 X	6063	-0-	-602	-0-	5929	2	134	9	N	122	172	1	84
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6407	2	125	9	N	114			198
07	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6902	2	127	9	N	115			313
08	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6900	2	162	9	N	147	182	1	278
*09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6327	2	145	9	N	132	185	1	225

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

04	12570 X	11403	-0-	-1167	-0-	11218	2	185	9	N	168	172	1	218
05	12648 X	11555	-0-	-1093	-0-	11322	2	233	9	N	212	336	1	94
06	11880 X	10458	-0-	-1422	-0-	10214	2	244	9	N	222			316
07	12276 X	10632	-0-	-1644	-0-	10376	2	256	9	N	233	353	1	196
08	11780 X	10540	-0-	-1240	-0-	10310	2	230	9	N	209	181	1	224
09	11400 X	9408	-0-	-1992	-0-	9252	2	156	9	N	142	175	1	191

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BLASDEL 44		WELL #:		144	RRCID ->	231472	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11404 -	13706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	1093	-0-	1093	4345	1054 2	39 9	N	35			202
05		T. A.	448	-0-	448	4793	418 2	30 9	N	27	184 1		45
06		5424 X	631	-0-	-4793	-0-	609 2	22 9	N	20			65
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	576 2	31 9	N	28			93
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	388 2	33 9	N	30			123
*09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	981 2	26 9	N	24			147

BLASDEL 43		WELL #:		1043	RRCID ->	233212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	14270	PERF.12682 -	13985	
04		690 X	143	-0-	-547	-0-	126 2	17 9	N	15			142
05		713 X	271	-0-	-442	-0-	260 2	11 9	N	10			152
06		64 X	64	-0-	-0-	-0-	61 2	3 9	N	3			155
07		217 X	85	-0-	-132	-0-	72 2	13 9	N	12			167
08		279 X	211	-0-	-68	-0-	197 2	14 9	N	13			180
09		270 X	144	-0-	-126	-0-	129 2	15 9	N	14	186 1		8

BLASDEL		WELL #:		104	RRCID ->	236232	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	14130	PERF.11437 -	13944	
04		1020 N	601	-0-	-419	-0-	594 2	7 9	N	6	1 8		143
05		744 N	291	-0-	-453	-0-	280 2	11 9	N	10			153
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	472 2	48 9	N	44	183 1	1 8	13
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	590 2	30 9	N	27			40
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	760 2	39 9	N	35			75
*09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	576 2	21 9	N	19	1 8		93

BLASDEL 45		WELL #:		1045	RRCID ->	237253	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11004 -	13870	
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	338 2	4 9	N	4			55
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	343 2	9 9	N	8			63
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	310 2	9 9	N	8			71
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	328 2	19 9	N	17			88
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	264 2	11 9	N	10			98
09		330 N	212	-0-	-118	-0-	201 2	11 9	N	10			108

LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105									
FEE -37-		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 -	11120	
04		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			20
05		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			20
06		1320 X	839	-0-	-481	-0-	839 2		N	-0-			20
07		1581 X	432	-0-	-1149	-0-	432 2		N	-0-			20
08		1581 X	1082	-0-	-499	-0-	1069 2	13 9	N	12			32
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			32

LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				441132									
GADBERRY		WELL #:		1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560 -	8589	
04		480 N	448	-0-	-32	-0-	442 2	6 9	N	5			719
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			719
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			719
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			719
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			719
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			719

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		//CONT.//	51230 500 562560	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 087239	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8536	-	8584				
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	180	1	1255	2	N	44	192	1			70
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1279	2	N	70					140
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	180	1	1181	2	N	-0-					140
07		1519 N	844	-0-	-675	-0-	186	1	658	2	N	-0-					140
08		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	186	1	1165	2	N	52					192
*09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	180	1	1147	2	N	45					237
							50	9									
WILLIFORD ENERGY COMPANY STUART RANCH -A-			926560				2	RRCID -> 088707	COMPL. DATE 06/01/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8611	-	8621				
04		900 N	344	-0-	-556	-0-	15	1	326	2	N	3	190	1			57
05		465 N	15	-0-	-450	-0-	15	1			N	-0-					57
06		1500 N	15	-0-	-1485	-0-	15	1			N	-0-					57
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	15	1	1186	2	N	5					62
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	3					65
*09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	N	7					72
							8	9									
STUART RANCH -B-							9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8594	-	8623				
04		150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	59	2	Y	7					96
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	7					103
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					103
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	9	Y	25	35	1			93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					93
LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) QUESTA ENERGY CORPORATION HALL			51665 100 684634	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAY							
							1	RRCID -> 088107	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 10388	-	10424				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
		PLUGGED AND ABANDONED			10/15/2009												
LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS			51666 500 379771	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAY							
							1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 11446	-	11625				
04		17111	17111	-0-	-0-	5669	16730	3	381	9	N	346	541	1			111
05		7448 R	1779	-0-	-5669	-0-	1779	3			N	-0-					111
06		12990	1423	-0-	-11567	-0-	1423	3			N	-0-					111
07		13423	593	-0-	-12830	-0-	593	3			N	-0-					111
08		13423	10525	-0-	-2898	-0-	10266	3	259	9	N	235	179	1			167
*09		27602	27602	-0-	-0-	-0-	26988	3	614	9	N	558	715	1			10

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771								
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PEARSON "74"		WELL #:		1	RRCID ->	178380	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6740 - 7337
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1 1	N	-0-	30 1		12
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			12
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			12
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			12
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			12
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			12

LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829 2	N	-0-			-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747 2	N	-0-			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135 2	N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366								
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336 - 8532
04	150	#	30	-0-	-120	-0-	30 2	N	-0-			134
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	55 2	N	143			277
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	751 2	N	12			289
07	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	95			384
08	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	10			394
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT			394

LINN OPERATING, INC.				501545								
WILDE A84		WELL #:		1	RRCID ->	228833	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8733 - 8836
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)															
BP OPERATING COMPANY, LLC															
PICKENS A80															
WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	464	2	24	9	N	22			233
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	473	2	29	9	N	26			259
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			259
07		496 N	325	-0-	-171	-0-	303	2	22	9	N	20	212	1	67
08		496 N	261	-0-	-235	-0-	244	2	17	9	N	15			82
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			82

CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
LARD															
WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

LARD RANCH															
WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594															
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	224	2	N	21			155
							23	9							
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-	149	1	6
*06		300 N	280	-0-	-20	-0-	30	1	247	2	N	3			9
							3	9							
*07		T. A.	315	-0-	215	215	35	1	280	2	N	-0-			9
08		T. A.	306	-0-	306	521	45	1	261	2	N	-0-			9
09		T. A.	263	-0-	263	784	39	1	224	2	N	-0-			9

LARD RANCH															
WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155															
04		1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-			184
*05		1922 N	1058	-0-	-864	-0-	1056	2	2	9	N	2			186
06		1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-			186
07		1798 N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-			186
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	144	1	42
*09		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1553	2	15	9	N	14			56

LARD															
WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

LARD															
WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
TOLBERT 5		WELL #:		1	RRCID ->	212020	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8614 - 8657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
PLUGGED AND ABANDONED													08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013	

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 - 8598
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-	205
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	137	1	1947	2	N	-0-	205
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	63	1	1310	2	N	-0-	205
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	N	-0-	205
08	2077 N	1162	-0-	-915	-0-	36	1	1126	2	N	-0-	205
09	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	30	1	1041	2	N	-0-	205

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630
04	1290 N	202	-0-	-1088	-0-	8	1	194	2	N	-0-	125
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-	125
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-	125
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-	125
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	10	1	301	2	N	-0-	125
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-	125

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	N	79	286
*05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	87	9	1601	2	N	102	314 1 74
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	57	1	112	9			
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	8	82
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	23	1	1911	2	N	105	187
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	116	9	1539	2	N	-0-	187
						118	1	1619	2	N	-0-	12
						158	1				175 1	

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	N	2	161 1 85
*05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1853	2	110	9	N	100	145 1 40
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2952	2	2	9	N	2	42
07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	42
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	42
*09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-	42

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TOLBERT 3		WELL #: 1H		RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.10460 - 10190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	343	175 1	299
						377	9						
*05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2071	2	N	190	340 1	149
						209	9						
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	16	1	1316	2	N	79		228
						87	9						
07	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2			N	-0-		228
08	1984 N	539	-0-	-1445	-0-	539	2			N	-0-	178 1	50
*09	1410 N	460	-0-	-950	-0-	369	2	91	9	N	83		133
LARD RANCH		WELL #: 202		RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8813 - 10400			
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	1273	1	4275	2	N	71	168 1	255
						78	9						
*05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	459	1	4914	2	N	36	173 1	118
						40	9						
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	488	1	4061	2	N	17		135
						19	9						
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	288	1	2314	2	N	39		174
						43	9						
08	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	262	1	1505	2	N	-0-		174
*09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	471	1	2687	2	N	-0-		174
FLOWERS-ANDERSON		WELL #: 104		RRCID ->	223683	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 9200 - 10520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
KIVLEHEN		WELL #: 205		RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8725 - 9720			
04	1530 N	655	-0-	-875	-0-	39	1	616	2	N	-0-		187
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	N	-0-		187
06	1530 N	1073	-0-	-457	-0-	1073	2			N	-0-		187
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1925	2	N	-0-		187
08	1581 N	960	-0-	-621	-0-	68	1	892	2	N	-0-		187
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	-0-		187
FLOWERS-ANDERSON		WELL #: 105		RRCID ->	226435	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 9090 - 9320			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
LARD RANCH		WELL #: 2060		RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9645 - 10385			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3859	-0-	859	859	865	1	2903	2	N	83			103
*05	2581 N	1722	-0-	-859	-0-	91	9	1433	2	N	141			244
06	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	155	9	1574	2	N	-0-			244
07	2697 X	723	-0-	-1974	-0-	189	1	643	2	N	-0-			244
08	2697 X	2653	-0-	-44	-0-	80	1	2260	2	N	-0-			244
09	2610 X	1833	-0-	-777	-0-	272	1	1555	2	N	5	170	1	79
						6	9							

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	115	1	2812	2	N	-0-			139
05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	172	1	2453	2	N	266	361	1	44
						293	9							
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2334	2	N	28			72
						31	9							
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	122	1	2941	2	N	-0-			72
08	3100 N	3443	-0-	343	343	104	1	3210	2	N	117			189
						129	9							
*09	3000 N	2766	-0-	-234	109	77	1	2683	2	N	5	194	1	-0-
						6	9							

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	176	1	2752	2	N	141			292
						155	9							
*05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	105	1	2988	2	N	246	364	1	174
						271	9							
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3036	2	68	9	N	62			236
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	34	1	2856	2	N	15	180	1	71
						17	9							
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	202	1	2630	2	N	35			106
						39	9							
*09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	245	1	2518	2	N	91	192	1	5
						100	9							

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280 - 10762			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175 1		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780 - 11133
04		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	163 1	2552 2	N	22		346
							24 9					
*05		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	53 1	1509 2	N	-0-	183 1	163
*06		1140 N	869	-0-	-271	-0-	867 2	2 9	N	2		165
07		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	27 1	2228 2	N	-0-		165
08		1550 N	42	-0-	-1508	-0-	3 1	39 2	N	-0-		165
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		165

LARD RANCH		WELL #:		3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666 - 10632
04		3000 N	5653	-0-	2653	4499	5581 2	72 9	N	65		249
05		3100 N	35327	-0-	32227	36726	34811 2	516 9	N	469	574 1	144
06		39369 X	2643	-0-	-36726	-0-	2625 2	18 9	N	16		160
07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6954 2	147 9	N	134		294
08		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6174 2	4 9	N	4	178 1	120
*09		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6977 2	110 9	N	100	173 1	47

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541 - 9860
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928 - 10392
04		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	242 1	5031 2	N	185	181 1	499
							204 9					
*05		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	213 1	5199 2	N	119	534 1	84
							131 9					
06		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	280 1	4643 2	N	168	178 1	74
							185 9					
07		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	229 1	4804 2	N	163		237
							179 9					
08		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	265 1	4622 2	N	63	180 1	120
							69 9					
*09		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	269 1	3831 2	N	160	188 1	92
							176 9					

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FLOWERS CCSL		WELL #: 2H		RRCID -> 246842		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	2739	-0-	-1761	-0-	2621	2 118 9	N	107			218
05	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	51	1 2914 2	N	16			234
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	18	9 2570 2	N	2			236
07	5338 X	2668	-0-	-2670	-0-	98	1 2517 2	N	43			279
08	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	2	9 2650 2	N	1			280
09	2880 X	2393	-0-	-487	-0-	104	1 2313 2	N	36	179	1	137
						47	9 40 1					
						40	9 40 9					

FLOWERS CCSL		WELL #: 4H		RRCID -> 249362		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202				
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-			115
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	138	1 7880 2	N	-0-			115
06	DLQ G-10	6399	-0-	6399	6399	234	1 6165 2	N	-0-			115
07	14354 X	7955	-0-	-6399	-0-	317	1 7638 2	N	-0-			115
08	8029 X	7431	-0-	-598	-0-	253	1 7178 2	N	-0-			115
09	7770 X	6811	-0-	-959	-0-	117	1 6694 2	N	-0-			115

FLOWERS CCSL		WELL #: 3H		RRCID -> 249880		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662				
04	3000 N	4771	-0-	1771	3939	4713	2 58 9	N	53			245
05	3100 N	4016	-0-	916	4855	66	1 3762 2	N	171	176	1	240
06	8223 X	3368	-0-	-4855	-0-	188	9 3234 2	N	10			250
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	123	1 2063 2	N	128			378
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	11	9 1698 2	N	-0-			378
*09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	86	1 2989 2	N	-0-			378
						141	9 52 1					

FLOWERS-ANDERSON		WELL #: 204H		RRCID -> 249883		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8795 - 12332				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

LARD RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 250108		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382				
04	7680 X	6285	-0-	-1395	-0-	6277	2 8 9	N	7			159
05	7626 X	6924	-0-	-702	-0-	64	1 6540 2	N	291	390	1	60
06	DLQ G-10	5645	-0-	5645	5645	320	9 5535 2	N	39			99
07	10973 X	5328	-0-	-5645	-0-	67	1 45 9	N	41			140
08	6913 X	6246	-0-	-667	-0-	43	9 6178 2	N	61			201
09	6690 X	5401	-0-	-1289	-0-	1	1 5401 2	N	-0-			201
						67	9					

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FLOWERS CCSL		WELL #: 6H		RRCID -> 254307		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5040 X	3375	-0-	-1665	-0-	3334	2	41	9	N	37	239
05	4619 X	3838	-0-	-781	-0-	61	1	3457	2	N	291	175
						320	9					
06	DLQ G-10	3227	-0-	3227	3227	116	1	3068	2	N	39	214
						43	9					
07	6537 X	3310	-0-	-3227	-0-	128	1	3097	2	N	77	291
						85	9					
08	3317 X	2607	-0-	-710	-0-	88	1	2485	2	N	31	146
						34	9					
09	3210 X	3050	-0-	-160	-0-	51	1	2955	2	N	40	18
						44	9					
FLOWERS ANDERSON		WELL #: 304H		RRCID -> 254529		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8727 PERF.10640 - 13498				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
LARD RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 254535		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952				
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3618	2	277	9	N	252	341
05	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	68	1	6926	2	N	342	335
						376	9					
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	88	1	7348	2	N	110	445
						121	9					
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4619	2	178	9	N	162	254
08	682 X	54	-0-	-628	-0-	54	2			N	-0-	254
*09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-	254
LARD RANCH A		WELL #: 502H		RRCID -> 254573		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354				
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5328	2	36	9	N	33	388
05	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	73	1	7486	2	N	251	114
						276	9					
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	80	1	6613	2	N	85	199
						94	9					
07	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7463	2	139	9	N	126	325
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6777	2	165	9	N	150	308
*09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-	120
FLOWERS CCSL		WELL #: 9H		RRCID -> 254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442				
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-	127
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	35	1	2018	2	N	-0-	127
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	73	1	1918	2	N	-0-	127
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	81	1	1951	2	N	-0-	127
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	N	-0-	127
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	2	N	-0-	127
FLOWERS ANDERSON E		WELL #: 2095H		RRCID -> 255313		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 11392				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		19740 X	15466	-0-	-4274	-0-	454	1	14497	2	N	468	854 1	491
							515	9						
*05		20398 X	13000	-0-	-7398	-0-	162	1	12227	2	N	555	887 1	159
							611	9						
06	DLQ	G-10	9338	-0-	9338	9338	110	1	8859	2	N	335	174 1	320
							369	9						
07		29118 X	19780	-0-	-9338	-0-	19077	2	703	9	N	639	505 1	454
08		15996 X	10259	-0-	-5737	-0-	7	1	9931	2	N	292	527 1	219
							321	9						
*09		15480 X	6960	-0-	-8520	-0-	6848	2	112	9	N	102	170 1	151

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H	RRCID ->	257410	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8968 - 13105		
04		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-		72
05		10013 X	8941	-0-	-1072	-0-	154	1	8787	2	N	-0-		72
06	DLQ	G-10	9828	-0-	9828	9828	359	1	9469	2	N	-0-		72
07		19326 X	9498	-0-	-9828	-0-	378	1	9120	2	N	-0-		72
08		10230 X	9739	-0-	-491	-0-	332	1	9407	2	N	-0-		72
09		9900 X	9277	-0-	-623	-0-	159	1	9118	2	N	-0-		72

LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700 - 13098		
04		18090 X	17666	-0-	-424	-0-	772	1	16019	2	N	795	693 1	476
							875	9						
*05		18972 X	15814	-0-	-3158	-0-	602	1	14688	2	N	476	745 1	207
							524	9						
06	DLQ	G-10	18510	-0-	18510	18510	1006	1	16667	2	N	761	349 1	619
							837	9						
07		36439 X	17929	-0-	-18510	-0-	792	1	16639	2	N	453	899 1	173
							498	9						
08		18259 X	17143	-0-	-1116	-0-	899	1	15673	2	N	519	348 1	344
							571	9						
09		18510 X	16185	-0-	-2325	-0-	1025	1	14610	2	N	500	533 1	311
							550	9						

TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207		
04		20640 X	16422	-0-	-4218	-0-	499	1	15923	2	N	-0-		439
*05		21328 X	16660	-0-	-4668	-0-	217	1	16443	2	N	-0-	172 1	267
*06	DLQ	G-10	17811	-0-	17811	17811	218	1	17592	2	N	1		268
							1	9						
*07		36356 X	18545	-0-	-17811	-0-	18545	2			N	-0-		268
08		18755 X	17173	-0-	-1582	-0-	13	1	17160	2	N	-0-		268
*09		17820 X	16260	-0-	-1560	-0-	16260	2			N	-0-		268

FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933		
04		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11367	2	437	9	N	397	356 1	403
*05		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9708	2	208	9	N	189	351 1	241
06	DLQ	G-10	5400	-0-	5400	5400	5259	2	141	9	N	128	179 1	190
07		11373 X	5973	-0-	-5400	-0-	5895	2	78	9	N	71		261
08		12183 X	4108	-0-	-8075	-0-	4013	2	95	9	N	86		347
09		11790 X	5186	-0-	-6604	-0-	5135	2	51	9	N	46	368 1	25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)													//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													//CONT.// 147715									
LARD RANCH													WELL #: 301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
04		11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2		N	-0-			8								
05		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	107	1	10967	2	N	-0-		8								
06		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	124	1	10323	2	N	-0-		8								
07		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-		8								
08		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-		8								
*09		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-		8								

TOLBERT-KIVLEHEN													WELL #: 4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700 - 13073	
04		12900 X	5544	-0-	-7356	-0-	5544	2		N	-0-			346								
05		12369 X	748	-0-	-11621	-0-	748	2		N	-0-	168	1	178								
06	DLQ	G-10	749	-0-	749	749	748	2	1	9	N	1		179								
07		1655 X	906	-0-	-749	-0-	906	2			N	-0-		179								
08		5828 X	337	-0-	-5491	-0-	337	2			N	-0-	179	1								
*09		5550 X	377	-0-	-5173	-0-	377	2			N	-0-		-0-								

FLOWERS CCSL													WELL #: 7H		RRCID -> 261905		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8762 - 12357	
04		8460 X	3463	-0-	-4997	-0-	3434	2	29	9	N	26		265								
05		8091 X	7237	-0-	-854	-0-	124	1	7069	2	N	40	184	1								
06	DLQ	G-10	5994	-0-	5994	5994	218	1	5734	2	N	38		159								
07		12909 X	6915	-0-	-5994	-0-	275	1	6640	2	N	-0-		159								
08		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	260	1	7391	2	N	-0-		159								
*09		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	59	1	3407	2	N	73		232								

FLOWERS CCSL													WELL #: 8H		RRCID -> 262708		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8762 - 12843	
04		4710 X	3115	-0-	-1595	-0-	2773	2	342	9	N	311	179	1								
05		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	2	N	481	536	1								
06	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	2925	529	9	2588	2	N	217	356	1								
07		6098 X	3173	-0-	-2925	-0-	98	1	2979	2	N	64		209								
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	239	9	2620	2	N	238	355	1								
*09		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-		92								

LARD RANCH-OSBORNE													WELL #: 202H		RRCID -> 263812		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8790 - 11482	
04		19140 X	16458	-0-	-2682	-0-	712	1	14788	2	N	871	1063	1								
*05		17701 X	16579	-0-	-1122	-0-	958	9	14850	2	N	1019	1232	1								
06	DLQ	G-10	16687	-0-	16687	16687	608	1	14754	2	N	947	875	1								
07		33285 X	16598	-0-	-16687	-0-	1121	9	14993	2	N	810	877	1								
08		17019 X	16488	-0-	-531	-0-	891	1	14785	2	N	776	712	1								
09		16620 X	15559	-0-	-1061	-0-	714	1	13855	2	N	665	725	1								

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8970 X	7987	-0-	-983	-0-	305	1	7454	2	N	207	386
05	9145 X	8478	-0-	-667	-0-	228	9	544	1	N	165	380
06	DLQ G-10	7189	-0-	7189	7189	182	9	6641	2	N	210	421
07	14619 X	7430	-0-	-7189	-0-	231	9	7050	2	N	79	169
08	8463 X	7376	-0-	-1087	-0-	293	1	6892	2	N	236	227
09	8190 X	7186	-0-	-1004	-0-	87	9	6833	2	N	143	194
						224	1				178	
						260	9				176	
						196	1					
						157	9					

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323
04	0 W	3320	-0-	3320	3506	96	1	3068	2	N	142	418
*05	5142 X	1636	-0-	-3506	-0-	156	9	1329	2	N	263	160
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	18	1	3358	2	N	77	237
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	289	9	294	9	N	267	168
08	649 X	649	-0-	-0-	-0-	42	1	21	9	N	19	187
*09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	85	9	171	9	N	155	342
						1533	2				336	
						628	2					
						3517	2					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		DD PAYNE A	WELL #:	3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877 PERF. 9176 - 11000
04	4470 X	3890	-0-	-580	-0-	3756	2	134	9	N	122	339
05	4619 X	4144	-0-	-475	-0-	4038	2	106	9	N	96	256
06	4440 X	3060	-0-	-1380	-0-	2970	2	90	9	N	82	161
07	4433 X	3497	-0-	-936	-0-	3456	2	41	9	N	37	198
08	4154 X	3197	-0-	-957	-0-	3155	2	42	9	N	38	236
09	4020 X	3298	-0-	-722	-0-	3273	2	25	9	N	23	72

CIMAREX ENERGY CO.		153438		DD PAYNE B	WELL #:	3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648 PERF. 8979 - 10550
04	5730 X	3452	-0-	-2278	-0-	3297	2	155	9	N	141	371
05	5642 X	1474	-0-	-4168	-0-	1441	2	33	9	N	30	223
06	5430 X	3141	-0-	-2289	-0-	3056	2	85	9	N	77	300
07	5208 X	2215	-0-	-2993	-0-	2139	2	76	9	N	69	192
08	3689 X	2535	-0-	-1154	-0-	2462	2	73	9	N	66	258
09	3450 X	2901	-0-	-549	-0-	2785	2	116	9	N	105	174

DD PAYNE B		WELL #:		4H	RRCID ->	245263	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	8943 - 10240
04	3570 X	3312	-0-	-258	-0-	2989	2	323	9	N	294	131
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3802	2	206	9	N	187	318
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3602	2	208	9	N	189	152
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3381	2	199	9	N	181	332
08	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3372	2	198	9	N	180	159
09	3870 X	3666	-0-	-204	-0-	3459	2	207	9	N	188	159

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC 491579															
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8491 -	8585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				70
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				70
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				70
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				70
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				70
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989										TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8204 -	8534	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8592 -	8635	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	62	2	25	9	N	23				173
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	134	2	24	9	N	22				195
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20				215
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5				220
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	404	2	52	9	N	47	184	1		83
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	196	2	28	9	N	25				108

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8436 -	8627	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				89
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				89
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				89
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				89
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8318 -	8500	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				82
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				82
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				82
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-				82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 -	8534	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	2	90	9	N	82				215
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	9	N	17				232
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	656	2	47	9	N	43				275
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	N	13				288
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				288
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4				115

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8465 -	8648	
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1223	2	48	9	N	44				142
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1144	2	50	9	N	45				187
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	899	2	29	9	N	26				213
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2				215
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	816	2	45	9	N	41	178	1		78
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1417	2	88	9	N	80				158

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
MAULSBY		WELL #:		804	RRCID ->	225209	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795					CNTY: ROBERTS			
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970	
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-		385
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-		385
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-		385
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			N	-0-		385
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	1	167 1	219
*09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2820 2	183 9		N	166		385
SABINE OIL & GAS LLC				742142					CNTY: SHERMAN			
MESA VISTA 19		WELL #:		1H	RRCID ->	257838	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8291	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	229		46
08	6977	-0-	-0-	-6977	-0-				N	-0-		46
09	6977	-0-	-0-	-6977	-0-				N	-0-		46
LARIAT (MORROW)				52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232								
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656	
04	6000 #	2336	-0-	-3664	-0-	102 1	2234 3		N	-0-		-0-
05	8380	8380	-0-	-0-	-0-	105 1	8275 3		N	-0-		-0-
06	7068	7068	-0-	-0-	-0-	102 1	6966 3		N	-0-		-0-
07	6592	6592	-0-	-0-	-0-	99 1	6493 3		N	-0-		-0-
08	7199	7199	-0-	-0-	-0-	105 1	7094 3		N	-0-		-0-
*09	5834	5834	-0-	-0-	-0-	92 1	5742 3		N	-0-		-0-
LEAR (MORROW, LOWER)				52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		147715								
SORENSEN - DIXON		WELL #:		1 L	RRCID ->	088676	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9348 - 9362	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750					CNTY: LIPSCOMB			
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592	
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	58 1	117 2		N	-0-		120
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	60 1	104 2		N	-0-		120
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	58 1	90 2		N	-0-		120
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	60 1	81 2		N	-0-		120
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	60 1	65 2		N	-0-		120
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	30 1	70 2		N	-0-		120

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	210	1	534	2	N	63
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	11	9	533	2	N	84
06	990 #	703	-0-	-287	-0-	23	9	482	2	N	100
07	837 #	724	-0-	-113	-0-	203	1	475	2	N	142
08	837 #	776	-0-	-61	-0-	18	9	517	2	N	180
09	750 #	613	-0-	-137	-0-	217	1	392	2	N	209
						42	9				
						189	1				
						32	9				

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

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

PALEO, INC. 635116
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	24
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	24
06	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	24
07	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	24
08	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	24
09	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430
 LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

04	30 #	250	-0-	220 B	-501	250	2			N	-0-
05	186 #	150	-0-	-36 B	-537	150	2			N	-0-
06	180 #	160	-0-	-20 B	-557	160	2			N	-0-
07	248 #	180	-0-	-68 B	-625	180	2			N	-0-
08	248 #	200	-0-	-48 B	-673	200	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-501				
09	240 #	100	-0-	-140 B	-312	100	2			N	-0-

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

04	300 #	250	-0-	-50 B	-1652	250	2			N	-0-
05	310 #	175	-0-	-135 B	-1787	175	2			N	-0-
06	210 #	280	-0-	70 B	-1717	280	2			N	-0-
07	248 #	350	-0-	102 B	-1615	350	2			N	-0-
08	248 #	215	-0-	-33 B	-1648	215	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-535	CANCELLED UNDERAGE ->		-1113				
09	270 #	105	-0-	-165 B	-700	105	2			N	-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)				//CONT.//	52835 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: ROBERTS			
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC.				//CONT.//	565430								
JODIE				WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8709 - 8726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 #	1450	-0-	850 B	-2329	1450 2			N	-0-		-0-
05		899 #	721	-0-	-178 B	-2507	721 2			N	-0-		-0-
06		1290 #	762	-0-	-528 B	-3035	762 2			N	-0-		-0-
07		1488 #	853	-0-	-635 B	-3670	853 2			N	-0-		-0-
08		1488 #	773	-0-	-715 B	-4385	773 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2056	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2329						
09		1440 #	621	-0-	-819 B	-2875	621 2			N	-0-		-0-

TOLBERT				WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8764 - 8784	
04		30 #	125	-0-	95 B	-196	125 2			N	-0-		-0-
05		31 #	75	-0-	44 B	-152	75 2			N	-0-		-0-
06		90 #	150	-0-	60 B	-92	150 2			N	-0-		-0-
07		124 #	170	-0-	46 B	-46	170 2			N	-0-		-0-
08		124 #	150	-0-	26 B	-20	150 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-20						
09		150 #	70	-0-	-80 B	-80	70 2			N	-0-		-0-

LARD, J. D.				WELL #:	1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8845 - 8851	
04		90 #	210	-0-	120 B	-422	210 2			N	-0-		-0-
05		186 #	100	-0-	-86 B	-508	100 2			N	-0-		-0-
06		180 #	300	-0-	120 B	-388	300 2			N	-0-		-0-
07		217 #	200	-0-	-17 B	-405	200 2			N	-0-		-0-
08		217 #	250	-0-	33 B	-372	250 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-103	CANCELLED	UNDERAGE ->	-269						
09		300 #	90	-0-	-210 B	-313	90 2			N	-0-		-0-

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)					52840 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715								
LOCKE CATTLE COMPANY				WELL #:	1025	RRCID ->	137712	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9484 - 9660	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.					500792								
LOWE 50-A				WELL #:	1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9378 - 9392	
04		450 #	330	-0-	-120	-0-	43 1	287 2		N	-0-		-0-
05		589 #	137	-0-	-452	-0-	14 1	123 2		N	-0-		-0-
06		570 #	486	-0-	-84	-0-	26 1	460 2		N	-0-		-0-
07		589 #	565	-0-	-24	-0-	58 1	507 2		N	-0-		-0-
08		496 #	224	-0-	-272	-0-	24 1	200 2		N	-0-		-0-
09		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

LOWE				WELL #:	4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9680 - 9713	
04		1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	250 1	1669 2		N	-0-		-0-
05		2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	256 1	2186 2		N	-0-		-0-
06		4892 R	4892	-0-	-0-	-0-	258 1	4634 2		N	-0-		-0-
07		2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	252 1	2196 2		N	-0-		-0-
*08		2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	286 1	2430 2		N	-0-		-0-
09		4890 #	NO RPT	-0-	-4890	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	416	-0-	416	799	406 2		10 9	N	9			12
11		0 W	307	-0-	307	1106	306 2		1 9	N	1			13
12		0 W	312	-0-	312	1418	312 2			N	-0-			13
01		0 W	386	-0-	386	1804	386 2			N	-0-			13
02		0 W	331	-0-	331	2135	329 2		2 9	N	2			15
03		0 W	463	-0-	463	2598	463 2			N	-0-			15
04		0 W	469	-0-	469	3067	469 2			N	-0-			15
05		0 W	502	-0-	502	3569	502 2			N	-0-			15
06		0 W	502	-0-	502	4071	496 2		6 9	N	5			20
07		0 W	508	-0-	508	4579	505 2		3 9	N	3			23
08		0 W	502	-0-	502	5081	502 2			N	-0-			23
09		0 W	487	-0-	487	5568	485 2		2 9	N	2			25

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-			152
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	113 1		39
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555 2			N	-0-			39
07	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607 2			N	-0-			39
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2			N	-0-			39
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524 2			N	-0-			39

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

*10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267 2			N	-0-			87
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-			87
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-			87
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-			87
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-			87
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			87
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			87
*05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138 2			N	-0-			87
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-			87
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			87
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-			92
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			92

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

COURSON RANCH 136 WELL #: 4-L RRCID -> 137318 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6924 - 6952

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	139	1			91	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					93	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					99	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					102	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102	
COURSON RANCH 157										WELL #: 4A		RRCID -> 181673		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					292	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					292	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					292	
COURSON RANCH 156										WELL #: 4A		RRCID -> 182486		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					758	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					758	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					758	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					758	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					758	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					758	
COURSON RANCH 156										WELL #: 1		RRCID -> 211987		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					218	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43					261	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	275	180	1			356	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49					405	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					405	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					405	
COURSON RANCH 149										WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027	
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1144	2	68	9	N	62					803	
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2043	2	30	9	N	27					830	
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2239	2	53	9	N	48					878	
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2334	2	42	9	N	38					916	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					916	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					916	
COURSON RANCH 156										WELL #: 2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					906	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	723	2	969	9	N	881	723	1			1064	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	240					1304	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341					1645	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1645	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1645	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
LIPS, CHARLES -K-				WELL #: 11	RRCID -> 136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	7134 - 7192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1			132
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3			135
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			135
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			135
08	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-			135
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			N	-0-			135

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
KILLEBREW 215				WELL #: 2	RRCID -> 234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851			
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-			141
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			141
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			141
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	107	5	34
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	34	5	-0-

COURSON RANCH 4				WELL #: 13	RRCID -> 238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125			
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	36	1	2321	2	N	-0-			-0-
						2	4							
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	33	1	1852	2	N	-0-			-0-
						2	4							
06	3060 X	2393	-0-	-667	-0-	36	1	2356	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	3162 X	2127	-0-	-1035	-0-	37	1	2089	2	N	-0-			-0-
						1	4							
*08	3162 X	1304	-0-	-1858	-0-	44	1	1258	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	2400 X	736	-0-	-1664	-0-	19	1	715	2	N	-0-			-0-
						2	4							

KILLEBREW 215				WELL #: 3	RRCID -> 244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON 44				WELL #: 3	RRCID -> 247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092			
04	450 X	30	-0-	-420	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
						2	4							
05	465 X	39	-0-	-426	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
						2	4							
06	450 X	44	-0-	-406	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-
						1	4							
*08	93 X	61	-0-	-32	-0-	25	1	34	2	N	-0-			-0-
						2	4							
*09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	N	-0-			-0-
						2	4							

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
KILLEBREW 218				WELL #: 4	RRCID -> 239017	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 11792	PERF. 9938	- 10062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6870 X	5523	-0-	-1347	-0-	5523 2		N	-0-		52
05	7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	6088 2		N	-0-		52
06	6810 X	5595	-0-	-1215	-0-	5595 2		N	-0-		52
07	6727 X	5902	-0-	-825	-0-	5902 2		N	-0-		52
08	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	6067 2		N	-0-		52
09	5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5577 2	3 9	N	3	3 8	2

KILLEBREW 216				WELL #: 2	RRCID -> 239034	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9848	- 9867		
04	1560 X	1431	-0-	-129	-0-	1383 2	48 9	N	44		77
05	1457 X	1396	-0-	-61	-0-	1396 2		N	-0-		77
06	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1377 2		N	-0-		77
07	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	1391 2		N	-0-		77
08	1519 X	1321	-0-	-198	-0-	1321 2		N	-0-		77
09	1440 X	1277	-0-	-163	-0-	1277 2		N	-0-		77

CIMAREX ENERGY CO. WILSON				153438	WELL #: 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 10852	PERF.10092	- 10137	
04	19170 X	15941	-0-	-3229	-0-	895 1	15018 2	N	25		137
05	18259 X	11451	-0-	-6808	-0-	693 1	10758 2	N	-0-		137
06	17670 X	10261	-0-	-7409	-0-	840 1	9419 2	N	2		139
07	16461 X	9309	-0-	-7152	-0-	739 1	8570 2	N	-0-		139
08	16461 X	8397	-0-	-8064	-0-	761 1	7636 2	N	-0-		139
09	15930 X	8177	-0-	-7753	-0-	775 1	7401 2	N	1	1 8	139

KILLEBREW 218				WELL #: 5	RRCID -> 257437	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9812	- 9854		
04	14310 X	12893	-0-	-1417	-0-	12893 2		N	-0-		165
05	14787 X	13687	-0-	-1100	-0-	13687 2		N	-0-		165
06	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	14251 2	15 9	N	14	4 8	175
07	14074 X	13588	-0-	-486	-0-	13584 2	4 9	N	4		179
08	13981 X	10486	-0-	-3495	-0-	10486 2		N	-0-		179
09	14190 X	8540	-0-	-5650	-0-	8539 2	1 9	N	1	1 8	179

KILLEBREW 218				WELL #: 6	RRCID -> 259724	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9710	- 9746		
04	31710 X	28190	-0-	-3520	-0-	28190 2		N	-0-		30
05	32705 X	30076	-0-	-2629	-0-	30076 2		N	-0-		30
06	31650 X	29237	-0-	-2413	-0-	29237 2		N	-0-		30
07	32426 X	29092	-0-	-3334	-0-	29090 2	2 9	N	2		32
08	30101 X	28847	-0-	-1254	-0-	28847 2		N	-0-		32
09	29250 X	27717	-0-	-1533	-0-	27717 2		N	-0-		32

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
POPE 140				WELL #: 4	RRCID -> 227443	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8294	- 8396		
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 2	N	-0-		38
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	48 1	428 2	N	-0-		38
06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	47 1	427 2	N	-0-		38
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	49 1	441 2	N	-0-		38
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	51 1	464 2	N	-0-		38
09	480 #	448	-0-	-32	-0-	45 1	403 2	N	-0-		38

LIPS (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		53847 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LIPS				WELL #:	1	RRCID ->	022344	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8838 - 9122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
REED				WELL #:	1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 5		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, RUTH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778
04	1770 X	1650	-0-	-120	-0-	48 1	1585 3	N	14				79
						2 4	15 9						
05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	50 1	1494 3	N	-0-				79
						2 4							
06	1620 X	1396	-0-	-224	-0-	36 1	1359 3	N	-0-				79
						1 4							
07	1705 N	1250	-0-	-455	-0-	30 1	1213 3	N	5				84
						1 4	6 9						
08	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	17 1	1161 3	N	-0-				84
						2 4							
09	1410 N	1149	-0-	-261	-0-	18 1	1129 3	N	-0-				84
						2 4							

WILSON, RUTH "A"				WELL #:	2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758
04	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	1192 3	23 9	N	21	191 1			20
05	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481 3		N	-0-				20
06	1680 N	655	-0-	-1025	-0-	655 3		N	-0-				20
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-				20
08	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1338 3	15 9	N	14				34
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-				34

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715	ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS						
LIPS, CHARLES -E-				WELL #:	5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3169 2	6 9	N	5				112
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3402 2	14 9	N	13				125
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3311 2	10 9	N	9				134
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3187 2	3 9	N	3				137
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3575 2	12 9	N	11				148
*09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3317 2	7 9	N	6				154

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HARBAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 069774	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8702	- 8754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 8030	- 8064		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LIPS, CHARLES -G-				WELL #: 7	RRCID -> 022336	COMPL. DATE 10/12/1951	TOTAL DEPTH 9223	PERF. N/A			
04		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10921 2	21 9	N	19	84
05		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11281 2	4 9	N	4	88
06		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10849 2	10 9	N	9	97
07		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	10967 2	1 9	N	1	98
08		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232 2		N	-0-	98
*09		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963 2		N	-0-	98

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
COURSON /D/ 157				WELL #: 2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 7820	- 7839		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818	- 7828		
04		DLQ G-10	7669	-0-	-0-	7669	17901	7669 2	N	-0-	130
05		24130 X	6229	-0-	-17901	-0-	6210 2	19 9	N	17	147
06		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4612 2	30 9	N	27	174
07		5487 X	3718	-0-	-1769	-0-	3652 2	66 9	N	60	234
08		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT	234
09		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT	234

COURSON RANCH 135				WELL #: 6	RRCID -> 208976	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 8064	- 8115		
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	282
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-	282
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-	282
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1897 2	41 9	N	37	319
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	319
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	319

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-			35
*11	2670 X	2570	-0-	-100	-0-	2570	3	N	-0-			35
*12	2976 X	2391	-0-	-585	-0-	2391	3	N	-0-			35
*01	2976 X	8	-0-	-2968	-0-	8	3	N	-0-			35
*02	2688 X	2028	-0-	-660	-0-	2028	3	N	-0-			35
*03	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	2797	3	N	14	15 9		49
*04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-	2666 3		49
						2	4					
*05	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	114	1	N	-0-	2182 3		49
						3	4					
*06	2730 X	1914	-0-	-816	-0-	106	1	N	-0-	1807 3		49
						1	4					
*07	2821 X	2485	-0-	-336	-0-	120	1	N	19	2343 3		68
						1	4			21 9		
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	3013 3		68
						2	4					
*09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-	3616 3		68
						2	4					

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
COURSON RANCH 149		WELL #: 1C		RRCID -> 214418		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-			166
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			166
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3	N	-0-			166
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	10	11 9		176
08	930 N	342	-0-	-588 B	-0-	340	3	N	2	2 9		178
09	840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838	3	N	-0-			178

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3	N	-0-			91
05	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3	N	-0-			91
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-			91
07	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3	N	-0-	29 5		62
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	5	6 9		67
09	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3	N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798															
PIPER, OLA O.		WELL #:		14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	1320	N	1199	-0-	-121	B	-0-	31	1	1166	3	N	-0-	141					
05	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1559	3	N	-0-	141					
06	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1962	3	N	14	155					
07	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1892	3	N	-0-	138					
08	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1839	3	N	-0-	138					
09	1890	N	1786	-0-	-104	B	-0-	27	1	1757	3	N	-0-	138					
PIPER, OLA O.												WELL #: 2630		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												WELL #: 252131		RRCID -> 061309		COMPL. DATE 10/08/1974		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022	
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-	184					
05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-	184					
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-	184					
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-	102					
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT	102					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	102					
EOG RESOURCES, INC.												WELL #: 253162		RRCID -> 219433		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9681 - 10435	
04	1080	N	1270	-0-	190	B	-10509	83	1	1187	2	N	-0-	27					
05	589	N	1073	-0-	484	B	-10025	82	1	991	2	N	-0-	27					
06	150	N	572	-0-	422	B	-9603	63	1	508	2	N	1	28					
07	1302	N	1125	-0-	-177	B	-9603	97	1	1028	2	N	-0-	28					
08	1085	N	1089	-0-	4	B	-9599	97	1	992	2	N	-0-	28					
09	570	N	1028	-0-	458	B	-9141	94	1	934	2	N	-0-	28					
PAUL 536												WELL #: 1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631	
04	5520	X	5204	-0-	-316	B	-0-	5201	2	3	9	N	3	43					
05	5518	X	5272	-0-	-246	B	-0-	5264	2	8	9	N	7	18					
06	5310	X	5051	-0-	-259	B	-0-	5047	2	4	9	N	4	22					
07	5425	X	4738	-0-	-687	B	-0-	4737	2	1	9	N	1	23					
08	5425	X	4562	-0-	-863	B	-0-	4556	2	6	9	N	5	28					
09	5190	X	4600	-0-	-590	B	-0-	4589	2	11	9	N	10	38					
PAUL 536												WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486	
04	4530	X	3993	-0-	-537	B	-0-	3993	2			N	-0-	47					
05	4681	X	4081	-0-	-600	B	-0-	4081	2			N	-0-	22					
06	4140	X	3586	-0-	-554	B	-0-	3582	2	4	9	N	4	26					
07	4123	X	3607	-0-	-516	B	-0-	3604	2	3	9	N	3	29					
08	4123	X	3565	-0-	-558	B	-0-	3564	2	1	9	N	1	30					
09	3990	X	3848	-0-	-142	B	-0-	3838	2	10	9	N	9	39					

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4556	-0-	-514 B	-0-	94 1	4462 2	N	-0-			53
05	4929 X	4813	-0-	-116 B	-0-	97 1	4710 2	N	5	30 1		28
06	4770 X	4530	-0-	-240 B	-0-	6 9	4433 2	N	3			31
07	4898 X	4567	-0-	-331 B	-0-	94 1	4460 2	N	9			40
08	4805 X	4750	-0-	-55 B	-0-	3 9	4642 2	N	10			50
09	4650 X	4593	-0-	-57 B	-0-	97 1	4488 2	N	10			60
						11 9						

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

04	5460 X	5069	-0-	-391 B	-0-	177 1	4875 2	N	15			93
05	5332 X	4902	-0-	-430 B	-0-	17 9	4705 2	N	15			108
06	5670 X	4795	-0-	-875 B	-0-	180 1	4594 2	N	25			133
07	5859 X	4429	-0-	-1430 B	-0-	17 9	4275 2	N	6			139
08	5859 X	4643	-0-	-1216 B	-0-	173 1	4458 2	N	16			155
09	5070 X	4377	-0-	-693 B	-0-	28 9	4199 2	N	15			170
						147 1						
						7 9						
						167 1						
						18 9						
						161 1						
						17 9						

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

04	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	94 1	1867 2	N	-0-			73
05	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	97 1	1984 2	N	5			78
06	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	6 9	2015 2	N	12			90
07	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	94 1	2109 2	N	5	51 1		44
08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	13 9	2253 2	N	19			63
*09	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	97 1	2677 2	N	18	40 1		41
						6 9						
						21 9						
						89 1						
						20 9						

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

04	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	94 1	1974 2	N	17			45
05	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	19 9	2455 2	N	12			57
06	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	84 1	2386 2	N	8			65
07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	13 9	2136 2	N	7			72
08	2542 N	2431	-0-	-111 B	-0-	92 1	2324 2	N	12	74 1		10
09	2490 N	1914	-0-	-576 B	-0-	9 9	1811 2	N	8			18
						9 9						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
EMMERT 291		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	18 1	3045 2	N	70	105 1	80
05	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	77 9	3363 2	N	15		95
06	2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	17 9	2687 2	N	50	78 1	67
07	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	10 1	3162 2	N	20		87
08	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	55 9	2446 2	N	10		97
*09	1821 X	1821	-0-	-0- B	-0-	17 1	1742 2	N	-0-	81 1	16
COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401			
04	5850 X	4899	-0-	-951 B	-0-	90 1	4809 2	N	-0-		90
05	5549 X	5016	-0-	-533 B	-0-	83 1	4933 2	N	-0-		90
06	5370 X	5042	-0-	-328 B	-0-	89 1	4953 2	N	-0-		90
07	5549 X	5093	-0-	-456 B	-0-	95 1	4995 2	N	3		93
08	5053 X	4789	-0-	-264 B	-0-	3 9	4694 2	N	-0-		93
*09	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	95 1	6680 2	N	-0-		93
LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254			
04	5250 X	4541	-0-	-709 B	-0-	4523 2	18 9	N	16		91
05	5053 X	4694	-0-	-359 B	-0-	4666 2	28 9	N	25	70 1	46
06	4890 X	4314	-0-	-576 B	-0-	4301 2	13 9	N	12		58
07	4681 X	4373	-0-	-308 B	-0-	4345 2	28 9	N	25		83
08	4681 X	4285	-0-	-396 B	-0-	4279 2	6 9	N	5	51 1	37
09	4530 X	4410	-0-	-120 B	-0-	4392 2	18 9	N	16		53
MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076			
04	2640 X	2383	-0-	-257 B	-0-	94 1	2288 2	N	1		68
05	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	1 9	2051 2	N	-0-	37 1	31
06	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	86 1	2400 2	N	4		35
07	2449 N	2419	-0-	-30 B	-0-	92 1	2322 2	N	-0-		35
08	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	4 9	2186 2	N	5		40
09	2490 N	2225	-0-	-265 B	-0-	97 1	2131 2	N	-0-		40
COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207			
04	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	94 1	1526 2	N	-0-		85
05	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	97 1	1612 2	N	-0-		85
06	1830 N	1657	-0-	-173 B	-0-	94 1	1563 2	N	-0-		85
07	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	97 1	1580 2	N	-0-		85
08	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	97 1	1624 2	N	-0-		85
*09	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	83 1	1599 2	N	-0-		85

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MOSES 519		WELL #:		5H		RRCID -> 247630		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9904 - 12105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	1340	-0-	-160 B	-0-		331 1	1009 2	N		-0-			28
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-		304 1	1025 2	N		-0-			28
06	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-		292 1	1450 2	N		5			33
07	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-		276 1	1231 2	N		2			35
08	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-		342 1	1067 2	N		2			37
09	1740 N	1538	-0-	-202 B	-0-		309 1	1229 2	N		-0-			37

SAINT 520		WELL #:		4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423			
04	3240 X	2186	-0-	-1054 B	-0-		90 1	2088 2	N		7			82
05	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-		83 1	2744 2	N		17	48 1		51
06	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-		92 1	3036 2	N		23			74
07	2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-		92 1	2764 2	N		24	58 1		40
08	2852 X	2183	-0-	-669 B	-0-		94 1	2068 2	N		19			59
09	3150 X	2365	-0-	-785 B	-0-		87 1	2260 2	N		16			75

LANDERS 521		WELL #:		2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123			
04	3510 X	3472	-0-	-38 B	-0-		94 1	3331 2	N		43	88 1		72
05	3472 X	3443	-0-	-29 B	-0-		47 9	3322 2	N		22	33 1		61
06	3270 X	3131	-0-	-139 B	-0-		94 1	3014 2	N		21			82
07	3472 X	3114	-0-	-358 B	-0-		97 1	2988 2	N		26	75 1		33
08	3472 X	3216	-0-	-256 B	-0-		97 1	3072 2	N		43			76
09	3360 X	3215	-0-	-145 B	-0-		94 1	3089 2	N		29	65 1		40

DOMINO 450		WELL #:		4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623			
04	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-		94 1	3549 2	N		-0-			2
05	3565 X	3437	-0-	-128 B	-0-		86 1	3351 2	N		-0-			2
06	3630 X	3203	-0-	-427 B	-0-		92 1	3111 2	N		-0-			2
07	3751 X	3316	-0-	-435 B	-0-		97 1	3218 2	N		1			3
08	3751 X	3181	-0-	-570 B	-0-		87 1	3094 2	N		-0-			3
09	3630 X	3154	-0-	-476 B	-0-		94 1	3060 2	N		-0-			3

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
VALDO 432		WELL #:		2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10240	- 13443	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	4710 X	4301	-0-	-409 B	-0-	88 1	4194 2	N	17	58 1			41
						19 9							
05	4588 X	4500	-0-	-88 B	-0-	93 1	4389 2	N	16				57
						18 9							
06	4110 X	3641	-0-	-469 B	-0-	86 1	3537 2	N	16				73
						18 9							
07	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	97 1	4388 2	N	28	64 1			37
						31 9							
08	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	97 1	4676 2	N	17				54
						19 9							
*09	4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	94 1	4611 2	N	27	57 1			24
						30 9							

CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803	
04	6390 X	5736	-0-	-654 B	-0-	90 1	5626 2	N	18	72 1			33
						20 9							
05	6200 X	5493	-0-	-707 B	-0-	81 1	5386 2	N	24				57
						26 9							
06	5790 X	5150	-0-	-640 B	-0-	89 1	5037 2	N	22	62 1			17
						24 9							
07	5983 X	5501	-0-	-482 B	-0-	97 1	5373 2	N	28				45
						31 9							
08	5921 X	5258	-0-	-663 B	-0-	92 1	5138 2	N	25	40 1			30
						28 9							
09	5730 X	5146	-0-	-584 B	-0-	94 1	5030 2	N	20				50
						22 9							

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403	
04	4830 X	3601	-0-	-1229 B	-0-	92 1	3506 2	N	3	48 1			25
						3 9							
05	4216 X	3584	-0-	-632 B	-0-	97 1	3470 2	N	15				40
						17 9							
06	4080 X	3468	-0-	-612 B	-0-	94 1	3349 2	N	23				63
						25 9							
07	3720 X	3343	-0-	-377 B	-0-	95 1	3227 2	N	19	44 1			38
						21 9							
08	3720 X	3270	-0-	-450 B	-0-	97 1	3163 2	N	9				47
						10 9							
09	3600 X	3221	-0-	-379 B	-0-	94 1	3113 2	N	13				60
						14 9							

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID ->		189498	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8999	- 9066
PRICE, WILLIS D.		WELL #:				6						
04	1704	-0-	-0-	-1704 B	-13632				N	-0-		-0-
05	1704	-0-	-0-	-1704 B	-15336				N	-0-		-0-
06	1704	-0-	-0-	-1704 B	-17040				N	-0-		-0-
07	1704	NO RPT	-0-	-1704 B	-18744				N	NO RPT		-0-
08	1704	NO RPT	-0-	-1704 B	-20448				N	NO RPT		-0-
09	1704	NO RPT	-0-	-1704 B	-22152				N	NO RPT		-0-

CLEVELAND		WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10924	- 13412
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3282	-0-	-78 B	-0-	30	1	3252	2	N	-0-					258
05	3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	31	1	3300	2	N	29					287
						32	9									
06	3300 X	3229	-0-	-71 B	-0-	30	1	3181	2	N	16					303
						18	9									
07	3410 X	3319	-0-	-91 B	-0-	31	1	3287	2	N	1	194	1			110
						1	9									
08	3410 X	3184	-0-	-226 B	-0-	31	1	3150	2	N	3					113
						3	9									
*09	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	30	1	3293	2	N	9					122
						10	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5040 X	4682	-0-	-358 B	-0-	30	1	4638	2	N	13					75
						14	9									
05	5084 X	4967	-0-	-117 B	-0-	31	1	4927	2	N	8					83
						9	9									
06	4920 X	4703	-0-	-217 B	-0-	30	1	4651	2	N	20					103
						22	9									
07	4960 X	4755	-0-	-205 B	-0-	31	1	4711	2	N	12					115
						13	9									
08	4960 X	4871	-0-	-89 B	-0-	31	1	4820	2	N	18					133
						20	9									
09	4800 X	4719	-0-	-81 B	-0-	30	1	4674	2	N	14					147
						15	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//	53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560								
LANDERS "535"		WELL #:	3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	30 1	1257 2	N	-0-	147
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	31 1	809 2	N	-0-	147
06		2040 N	809	-0-	-1231 B	-0-	30 1	779 2	N	-0-	147
07		1333 N	640	-0-	-693 B	-0-	31 1	609 2	N	-0-	147
08		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	31 1	1813 2	N	-0-	147
*09		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	30 1	963 2	N	-0-	147

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:	1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044
04		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	30 1	1207 2	N	4	62
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	31 1	1401 2	N	3	65
06		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	30 1	1243 2	N	7	72
07		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	31 1	1207 2	N	8	80
08		1426 N	1221	-0-	-205 B	-0-	31 1	1188 2	N	2	82
09		1290 N	1189	-0-	-101 B	-0-	30 1	1152 2	N	6	88

BARTON "525"		WELL #:	1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440
04		2940 X	2822	-0-	-118 B	-0-	30 1	2792 2	N	-0-	230
05		2852 X	2622	-0-	-230 B	-0-	31 1	2591 2	N	-0-	230
06		2910 X	2542	-0-	-368 B	-0-	30 1	2512 2	N	-0-	230
07		2914 N	2523	-0-	-391 B	-0-	31 1	2492 2	N	-0-	230
08		2635 N	2190	-0-	-445 B	-0-	31 1	2159 2	N	-0-	230
09		2550 N	2252	-0-	-298 B	-0-	30 1	2222 2	N	-0-	230

KELLN "94"		WELL #:	1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:	5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON "525"		WELL #:	2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10104 - 10120

04	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	30	1	235	2	N	-0-						160
05	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	31	1	263	2	N	-0-						160
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	30	1	272	2	N	-0-						160
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	31	1	283	2	N	-0-						160
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	31	1	271	2	N	-0-						160
*09	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	30	1	276	2	N	-0-						160

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

04	2340	N	1852	-0-	-488	B	-0-	30	1	1821	2	N	1						78
05	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2443	2	N	10						88
06	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2443	2	N	10						98
07	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2129	2	N	2						100
08	2480	N	2136	-0-	-344	B	-0-	31	1	2094	2	N	10						110
09	2490	N	2333	-0-	-157	B	-0-	30	1	2301	2	N	2						112

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

04	1140	N	1087	-0-	-53	B	-0-	30	1	1055	2	N	2						220
05	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1135	2	N	21	188	1				53
06	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1135	2	N	-0-						53
07	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1105	2	N	-0-						53
08	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	31	1	1131	2	N	-0-						53
09	1170	N	1114	-0-	-56	B	-0-	30	1	1084	2	N	-0-						53

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 10080 - 11640

04	3930	X	3836	-0-	-94	B	-0-	30	1	3806	2	N	-0-						177
05	4123	X	3977	-0-	-146	B	-0-	31	1	3946	2	N	-0-						177
06	3990	X	3673	-0-	-317	B	-0-	30	1	3643	2	N	-0-						177
07	4061	X	2983	-0-	-1078	B	-0-	31	1	2952	2	N	-0-						177
08	3968	X	3838	-0-	-130	B	-0-	31	1	3807	2	N	-0-						177
09	3840	X	3681	-0-	-159	B	-0-	30	1	3651	2	N	-0-						177

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)														
//CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4140 X	4010	-0-	-130 B	-0-	30	1	3978	2	N	2		11
							2	9						
05		4154 X	4151	-0-	-3 B	-0-	31	1	4119	2	N	1		12
							1	9						
06		4050 X	3999	-0-	-51 B	-0-	30	1	3968	2	N	1		13
							1	9						
07		4185 X	4134	-0-	-51 B	-0-	31	1	4103	2	N	-0-	8 1	5
08		4185 X	4133	-0-	-52 B	-0-	31	1	4102	2	N	-0-		5
09		4020 X	3916	-0-	-104 B	-0-	30	1	3885	2	N	1		6
							1	9						
UNIT PETROLEUM COMPANY														
877099														
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950														
04		510 N	471	-0-	-39 B	-0-	2	1	469	2	N	-0-		72
05		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	2	1	481	2	N	-0-		72
06		480 N	383	-0-	-97 B	-0-	2	1	381	2	N	-0-		72
07		496 N	369	-0-	-127 B	-0-	369	2			N	-0-		72
08		496 N	367	-0-	-129 B	-0-	367	2			N	-0-		72
*09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-		72
XTO ENERGY INC.														
945936														
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020														
*10		1643 X	1409	-0-	-234 B	-0-	1409	2			N	-0-		134
*11		1590 X	1315	-0-	-275 B	-0-	1315	2			N	-0-		134
*12		1643 X	1391	-0-	-252 B	-0-	1391	2			N	-0-		134
*01		1643 X	1311	-0-	-332 B	-0-	1311	2			N	-0-		134
*02		1260 X	1009	-0-	-251 B	-0-	1009	2			N	-0-		134
*03		1395 X	1241	-0-	-154 B	-0-	1241	2			N	-0-		134
*04		1260 N	949	-0-	-311 B	-0-	949	2			N	-0-		134
*05		1116 N	994	-0-	-122 B	-0-	994	2			N	-0-	96 1	38
*06		1200 N	899	-0-	-301 B	-0-	899	2			N	-0-		38
*07		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-		38
*08		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-		38
09		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT		38
PRICE, WILLIS D.														
WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996														
04		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1545	2	1	9	N	1		70
05		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1609	2	1	9	N	1		71
06		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-		71
07		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1541	2	1	9	N	1		72
08		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1229	2	1	9	N	1	61 1	12
09		840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT		12
DOYLE, ROBERT A.														
WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035														
04		3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	3742	2	77	9	N	70		192
05		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-		192
06		3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	3280	2	24	9	N	22		214
07		3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	3092	2	13	9	N	12		226
08		3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3035	2	13	9	N	12		134
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					N	NO RPT		134

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		10
05	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-		10
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2	N	-0-		10
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 2	N	-0-		10
08	1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867 2	N	-0-		10
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-		N	NO RPT		10

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	27	79 1	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		9

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
04	6690 X	2409	-0-	-4281 B	-0-	2409 2	N	-0-		123
05	6045 X	3684	-0-	-2361 B	-0-	3684 2	N	-0-	85 1	38
*06	7829 X	7829	-0-	-0- B	-0-	7829 2	N	-0-		38
*07	8914 X	8914	-0-	-0- B	-0-	8914 2	N	-0-		38
*08	9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9119 2	N	-0-		38
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180 B	-0-		N	NO RPT		38

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
04	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2366 3	6 9 N	5	50 1	20
05	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3	N	-0-		20
06	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2387 3	2 9 N	2		22
07	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450 3	N	-0-		22
08	2480 N	2440	-0-	-40 B	-0-	2440 3	N	-0-		22
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-		N	NO RPT		22

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008		
04	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2092 2	1 9 N	1		20
05	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 2	N	-0-		20
06	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2300 2	1 9 N	1		21
07	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2	N	-0-		21
08	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 2	N	-0-		21
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-		N	NO RPT		21

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997		
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		42
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		42
06	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 2	N	-0-		42
07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1021 2	7 9 N	6		48
08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-		48
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		48

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095		
04	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1383 2	1 9 N	1		29
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		29
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		29
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2	N	-0-		29
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		29
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		29

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	392	2	10	9	N	9				60
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	404	2	6	9	N	5	31	1		34
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-				34
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				34
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-				34
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT				34

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507						
04	339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-				106
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	780	2	33	9	N	30				136
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-				136
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	682	2	8	9	N	7				143
08	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT				143
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT				143

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206						
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	15	1	1302	3	N	-0-				213
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1249	3	N	-0-				213
06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	10	1	1161	3	N	-0-				213
07	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	10	1	1168	3	N	-0-	3	5		210
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	15	1	1313	3	N	5				215
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	14	1	1164	3	N	13				228
						2	4	14	9						

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362						
04	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	17	1	1310	3	N	-0-				60
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	16	1	1134	3	N	-0-				60
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	17	1	1255	3	N	-0-				60
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	14	1	1271	3	N	-0-	60	5		-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	N	-0-				-0-
09	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	19	1	1176	3	N	-0-				-0-
						2	4								

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
KING		WELL #: 1350		RRCID -> 242767		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 -	9200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 3	RRCID -> 217324	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9141 -	9149
04	14B2 EXT	211	-0-	211	28931	211	2	N	-0-			5
05	14B2 EXT	2496	-0-	2496	31427	148	1	N	108			113
						119	9					
06	14B2 EXT	4329	-0-	4329	35756	265	1	N	72			185
						79	9					
07	14B2 EXT	626	-0-	626	36382	46	1	N	44			229
						48	9					
08	14B2 EXT	2273	-0-	2273	38655	141	1	N	8			237
						9	9					
09	14B2 EXT	1801	-0-	1801	40456	112	1	N	14			251
						15	9					

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 -	9160
04	1350 N	490	-0-	-860	-0-	24	1	N	-0-			188
05	0 W	722	-0-	722	722	45	1	N	-0-			188
*06	1286 N	564	-0-	-722	-0-	35	1	N	-0-			188
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			188
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			188
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			188

EOG RESOURCES, INC.				253162								
SCHULTZ 696				WELL #: 3	RRCID -> 211453	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9106 -	9116
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	N	23			28
						25	9					
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	94	1	N	9			37
						10	9					
06	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	90	1	N	8			45
						9	9					
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	97	1	N	10			55
						11	9					
08	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	92	1	N	13			68
						14	9					
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	94	1	N	12			80
						13	9					

SCHULTZ 696				WELL #: 4	RRCID -> 213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 -	9116
04	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	87	1	N	8			33
						9	9					
05	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	88	1	N	4			37
						4	9					
06	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	94	1	N	1			38
						1	9					
07	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	87	1	N	10			48
						11	9					
08	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	95	1	N	20	53	1	15
						22	9					
09	2880 X	2865	-0-	-15	-0-	94	1	N	13			28
						14	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4950 X	3721	-0-	-1229	-0-	154	1	3567	2	N	-0-			53
05	5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	158	1	3442	2	N	-0-			53
06	3840 X	3468	-0-	-372	-0-	149	1	3319	2	N	-0-			53
07	3968 X	3367	-0-	-601	-0-	134	1	3233	2	N	-0-			53
08	3968 X	3412	-0-	-556	-0-	148	1	3252	2	N	11			64
						12	9							
09	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	143	1	3084	2	N	-0-			64

JONES ENERGY, LLC				441132							CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142	
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	12			66
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2145	2	13	9	N	12			78
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	N	14			92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			310
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			310
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			228
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1888	2	68	9	N	62			290
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			290
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			290
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			290
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			290

SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			35
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			35
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

MILLER, REBA				WELL #:	7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9090 - 9096	
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	N	-0-			707
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	N	-0-			707
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	N	-0-			707
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			707
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			707
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			707

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	30 1	2908 2	N	15			148
						17 9						
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	31 1	3014 2	N	15			163
						17 9						
06	2940 X	2876	-0-	-64	-0-	30 1	2829 2	N	15			178
						17 9						
07	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	31 1	2932 2	N	9			187
						10 9						
08	3069 N	3006	-0-	-63	-0-	31 1	2953 2	N	20			207
						22 9						
*09	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	30 1	2839 2	N	20	122 1		105
						22 9						

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	30 1	2142 2	N	-0-			168
						31 1	2191 2	N	35			203
05	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	39 9						
06	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	30 1	1946 2	N	12			215
						13 9						
07	2232 N	2137	-0-	-95	-0-	31 1	2081 2	N	23	193 1		45
						25 9						
08	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	31 1	2117 2	N	2			47
						2 9						
*09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	30 1	2027 2	N	15			62
						17 9						

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

04	3390 X	3079	-0-	-311	-0-	30 1	3014 2	N	32	196 1		28
						35 9						
*05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	31 1	3153 2	N	17			45
						19 9						
*06	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	30 1	3153 2	N	-0-			45
*07	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	31 1	2998 2	N	-0-			45
*08	3193 X	2866	-0-	-327	-0-	31 1	2811 2	N	22			67
						24 9						
*09	3180 X	2579	-0-	-601	-0-	30 1	2542 2	N	6			73
						7 9						

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	30 1	2977 2	N	30	195 1		75
						33 9						
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	31 1	3041 2	N	28			103
						31 9						
06	2970 X	2921	-0-	-49	-0-	30 1	2837 2	N	49			152
						54 9						
07	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	31 1	2874 2	N	18			170
						20 9						
08	3069 X	2863	-0-	-206	-0-	31 1	2813 2	N	17			187
						19 9						
09	2970 X	2872	-0-	-98	-0-	30 1	2831 2	N	10			197
						11 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETTY LEE "524"				WELL #:		1	RRCID ->	206837	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9528 - 9536		
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	24				132
05	2821	N	2697	-0-	-124	-0-	31	1	2641	2	N	23				155
06	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	25	9	2481	2	N	8				163
07	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	9	9	2498	2	N	19				182
08	2697	N	2352	-0-	-345	-0-	21	9	2304	2	N	15				197
09	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	31	1	2359	2	N	3				200
							17	9								
							30	1								
							3	9								

BETTY LEE "524"				WELL #:		2	RRCID ->	209085	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9580 - 9588		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, AUGUSTA				WELL #:		2	RRCID ->	211083	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9258 - 9268		
04	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	30	1	1882	2	N	-0-				160
05	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	31	1	1961	2	N	-0-				160
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	30	1	1755	2	N	-0-				160
07	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	31	1	1706	2	N	-0-				160
08	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	31	1	1852	2	N	-0-				160
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	2	N	-0-				160

GUY "523"				WELL #:		1	RRCID ->	211250	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9622 - 9630		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	2	N	6		138
						7	9						
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	10		148
						11	9						
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	N	2		150
						2	9						
07	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	31	1	1069	2	N	3		153
						3	9						
08	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	31	1	1069	2	N	10		163
						11	9						
09	1200 N	956	-0-	-244	-0-	30	1	926	2	N	-0-		163

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

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

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

04	3540 X	3465	-0-	-75	-0-	30	1	3427	2	N	7		128
						8	9						
05	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	31	1	3500	2	N	29		157
						32	9						
06	3540 X	3365	-0-	-175	-0-	30	1	3317	2	N	16		173
						18	9						
07	3658 X	3456	-0-	-202	-0-	31	1	3403	2	N	20		193
						22	9						
08	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	31	1	3402	2	N	20		213
						22	9						
09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	30	1	3363	2	N	24		237
						26	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JAN		WELL #: 4371		RRCID -> 217286		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
04	6360 X	6326	-0-	-34	-0-	30	1	6238	2	N	53	193	1	204
						58	9							
05	6572 X	6212	-0-	-360	-0-	31	1	6116	2	N	59			263
						65	9							
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	30	1	6128	2	N	164	189	1	238
						180	9							
07	6541 X	6377	-0-	-164	-0-	31	1	6281	2	N	59			297
						65	9							
08	6541 X	6086	-0-	-455	-0-	31	1	6052	2	N	3			300
						3	9							
09	6330 X	6119	-0-	-211	-0-	30	1	5861	2	N	207	192	1	315
						228	9							

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			236
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			263
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			287
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	183	1	109
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			123
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			145

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220094		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAN		WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840					
04	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	30	1	6370	2	N	25			260
						28	9							
05	6975 X	6482	-0-	-493	-0-	31	1	6386	2	N	59			319
						65	9							
06	6690 X	6466	-0-	-224	-0-	30	1	6411	2	N	23			342
						25	9							
07	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	31	1	6643	2	N	39	189	1	192
						43	9							
08	6696 X	6414	-0-	-282	-0-	31	1	6347	2	N	33			225
						36	9							
09	6480 X	6338	-0-	-142	-0-	30	1	6262	2	N	42			267
						46	9							

BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701					
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1682	2	N	3			238
						3	9							
05	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	31	1	1492	2	N	-0-			238
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	29	1	1576	2	N	-0-			238
07	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	31	1	1614	2	N	8			246
						9	9							
08	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	31	1	1235	2	N	6			252
						7	9							
09	1620 N	1233	-0-	-387	-0-	30	1	1191	2	N	11			263
						12	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10094	- 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 N	2290	-0-	-80	-0-	30	1	2254	2	N	5			117
						6	9							
05	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	31	1	2260	2	N	-0-			117
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	30	1	2235	2	N	3			120
						3	9							
07	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	31	1	2218	2	N	20			140
						22	9							
08	2294 N	2149	-0-	-145	-0-	31	1	2105	2	N	12			152
						13	9							
09	2280 N	2098	-0-	-182	-0-	30	1	2054	2	N	13			165
						14	9							

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050	- 10060		
04	3210 X	2864	-0-	-346	-0-	30	1	2814	2	N	18			148
						20	9							
05	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	30	1	2906	2	N	20			168
						22	9							
06	3150 X	3131	-0-	-19	-0-	30	1	3071	2	N	27			195
						30	9							
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2	N	27			222
						30	9							
08	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	31	1	2860	2	N	21			243
						23	9							
09	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	30	1	2911	2	N	19			262
						21	9							

GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099	- 10109		
04	2730 N	2655	-0-	-75	-0-	30	1	2625	2	N	-0-			167
05	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	31	1	2584	2	N	46			213
						51	9							
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	30	1	2600	2	N	15			228
						17	9							
07	2759 N	2754	-0-	-5	-0-	31	1	2693	2	N	27			255
						30	9							
08	2666 N	2466	-0-	-200	-0-	30	1	2427	2	N	8	194	1	69
						9	9							
09	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	30	1	2567	2	N	18			87
						20	9							

GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148	- 10156		
04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	30	1	2088	2	N	9			262
						10	9							
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	N	41	190	1	113
						45	9							
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	2	N	25			138
						28	9							
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	31	1	2196	2	N	26			164
						29	9							
08	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	30	1	2050	2	N	20			184
						22	9							
09	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	30	1	2129	2	N	22			206
						24	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID -> 236213		COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	30 1	810 2	N	6			223
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	7 9	767 2	N	-0-			223
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	31 1	772 2	N	19			242
07	868 N	836	-0-	-32	-0-	21 9	804 2	N	1			243
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	31 1	724 2	N	7	192 1		58
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	8 9	709 2	N	-0-			58

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID -> 239385		COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
04	8490 X	7466	-0-	-1024	-0-	30 1	7371 2	N	59			222
05	8773 X	8025	-0-	-748	-0-	65 9	7809 2	N	168	197 1		193
06	8490 X	7200	-0-	-1290	-0-	185 9	7039 2	N	119			312
07	8525 X	7201	-0-	-1324	-0-	30 1	7065 2	N	95			407
08	8525 X	7584	-0-	-941	-0-	131 9	7476 2	N	70	194 1		283
09	7770 X	7503	-0-	-267	-0-	105 9	7384 2	N	81	197 1		167

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID -> 244477		COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674
04	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	30 1	5837 2	N	30			190
05	6076 X	5778	-0-	-298	-0-	33 9	5701 2	N	42			232
06	5970 X	5745	-0-	-225	-0-	31 1	5674 2	N	37			269
07	6169 X	5746	-0-	-423	-0-	46 9	5672 2	N	39			308
08	6169 X	5564	-0-	-605	-0-	30 1	5524 2	N	8			316
09	5910 X	5568	-0-	-342	-0-	41 9	5488 2	N	45	193 1		168

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 211251		COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517	
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10								
04	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	7 1	2324 2	N	11			224
05	2480 X	2213	-0-	-267	-0-	12 9	2202 2	N	9	195 1		38
06	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	1 1	2186 2	N	12			50
07	2418 N	2205	-0-	-213	-0-	10 9	2186 2	N	13			63
08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	13 9	10 9	N	9			72
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	5 1		N	NO RPT			72

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	10	1	436	2	N	7		89
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	10	1	436	2	N	2		91
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	10	1	403	2	N	3		94
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	10	1	418	2	N	2		96
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-		96
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		96

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	N	5		132
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	N	1		133
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	4		137
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	6	1	451	2	N	3		140
08	558 N	300	-0-	-258	-0-	6	1	294	2	N	-0-		140
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		140

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINÉ WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		108
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		108
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-		108
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-		108
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-		108
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-		108

WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	307	2	42	9	N	38					411
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	298	2	32	9	N	29					440
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	250	2	52	9	N	47	182	1			305
*07	372 N	261	-0-	-111	-0-	252	2	9	9	N	8					313
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	241	2	33	9	N	30					343
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	305	2	68	9	N	62					405

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	333	1	6341	2	N	36	369	1			189
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	346	1	6370	2	N	25					214
06	6570 X	5908	-0-	-662	-0-	323	1	5565	2	N	18					232
07	6789 X	6237	-0-	-552	-0-	361	1	5832	2	N	40	5	1	5	8	262
08	6789 X	6269	-0-	-520	-0-	275	1	5973	2	N	19					281
09	6570 X	5918	-0-	-652	-0-	287	1	5624	2	N	6					287

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	2146	-0-	-194	-0-	37	1	2107	3	N	-0-					30
05	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	40	1	2284	3	N	24					54
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	40	1	2390	3	N	-0-					54
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	44	1	2402	3	N	6					60
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	44	1	2371	3	N	-0-					60
09	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	43	1	2232	3	N	2					62

HERRON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 022399 COMPL. DATE 01/02/1962 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	7					62
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					62
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	1	1	195	3	N	4					66
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	10					76
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	N	3					79
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					79

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	5	1	994	3	N	22			62
						2	4	24	9					
05	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	5	1	1051	3	N	10			72
						2	4	11	9					
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	3	N	-0-			72
						1	4							
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	5	1	1169	3	N	20			92
						1	4	22	9					
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	7	1	1197	3	N	10			102
						2	4	11	9					
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1183	3	N	-0-			102
						2	4							
WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599														
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-			69
						2	4							
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	13			82
						2	4	14	9					
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	1	1	291	3	N	-0-			82
						1	4							
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	2	1	334	3	N	-0-			82
						1	4							
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-			82
						2	4							
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	4			86
						2	4	4	9					
IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610														
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	107	1	592	3	N	2			7
						2	4	2	9					
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	110	1	612	3	N	-0-			7
						2	4							
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	93	1	559	3	N	-0-			7
						1	4							
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	623	3	N	-0-	7 5		-0-
						1	4							
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	110	1	617	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	107	1	594	3	N	-0-			-0-
						2	4							
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	7	1	469	3	N	-0-			97
						2	4							
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	661	3	N	-0-			97
						3	4							
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	8	1	596	3	N	9			106
						1	4	10	9					
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	-0-			106
						1	4							
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	9	1	631	3	N	5			111
						2	4	6	9					
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	11	1	603	3	N	-0-			111
						2	4							

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	N	-0-			35
						2	4							
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	N	7			42
						2	4	8	9					
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	5	1	800	3	N	-0-			42
						1	4							
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	3	N	-0-			42
						1	4							
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	N	2			44
						2	4	2	9					
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	860	3	N	1			45
						2	4	1	9					

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 036667 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7618 - 7636

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2013 - PLUGGED 08/12/13

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

04	720 N	624	-0-	-96	-0-	10	1	612	3	N	-0-			10
						2	4							
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	10	1	629	3	N	3			13
						2	4	3	9					
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	9	1	598	3	N	-0-			13
						1	4							
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	8	1	608	3	N	4			17
						1	4	4	9					
08	651 N	523	-0-	-128	-0-	6	1	515	3	N	-0-			17
						2	4							
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	4	1	477	3	N	-0-			17
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BRADFORD, LYDIA -D- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	N	-0-	18
						2	4					
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	5	1	317	3	N	-0-	18
						2	4					
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	336	3	N	-0-	18
						1	4					
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	5	1	317	3	N	-0-	18
						1	4					
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	N	-0-	18
						2	4					
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	N	-0-	18
						2	4					
MANDALEK, MARTIN, ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628												
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1265	3	N	2	106
						3	4					
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	3	N	7	113
						4	4					
06	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	31	1	1161	3	N	-0-	113
						3	4					
07	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	28	1	1184	3	N	11	124
						3	4					
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	31	1	1172	3	N	7	131
						4	4					
09	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	36	1	1137	3	N	-0-	131
						3	4					
CHRIST PEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549												
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	7	1	1123	3	N	20	20
						2	4					
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	7	27
						2	4					
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	7	1	1120	3	N	13	40
						1	4					
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	7	1	1101	3	N	7	47
						1	4					
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1141	3	N	7	54
						2	4					
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	N	1	55
						2	4					
DUKE, C. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552												
04	1260 X	1125	-0-	-135	-0-	12	1	1111	3	N	-0-	150
						2	4					
05	961 N	688	-0-	-273	-0-	7	1	679	3	N	-0-	150
						2	4					
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	10	1	1227	3	N	-0-	150
						1	4					
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	8	1	1115	3	N	3	153
						1	4					
08	682 N	312	-0-	-370	-0-	3	1	306	3	N	-0-	153
						3	4					
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	11	1	1101	3	N	-0-	153
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	17	1	1011	3	N	-0-			40
						2	4							
05	961 N	942	-0-	-19	-0-	16	1	924	3	N	-0-			40
						2	4							
06	1080 N	795	-0-	-285	-0-	13	1	781	3	N	-0-			40
						1	4							
07	1054 N	815	-0-	-239	-0-	11	1	803	3	N	-0-	5	5	35
						1	4							
08	930 N	768	-0-	-162	-0-	13	1	753	3	N	-0-			35
						2	4							
09	810 N	710	-0-	-100	-0-	13	1	695	3	N	-0-			35
						2	4							
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578					
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-			13
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	3	N	-0-			13
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	N	-0-			13
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	N	7			20
						8	9							
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	N	-0-			20
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	7	1	449	3	N	-0-			20
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967			TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647					
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			109
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			109
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			109
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	896	3	41	9	N	37			146
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			146
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	824	3	11	9	N	10			156
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	044148	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7580 - 7720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	41 1	1418 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	43 1	1432 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	38 1	1377 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	33 1	1456 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	45 1	1404 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	41 1	1369 3	N	-0-			-0-
						2 4						

HANSHU, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044265	COMPL. DATE	03/27/1968	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7463 - 7611
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		1861	RRCID ->	044267	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7504 - 7635
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	225 3	N	-0-			10
						2 4						
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	271 3	N	-0-			10
						2 4						
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8 1	292 3	N	-0-			10
						1 4						
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	5 1	189 3	N	-0-			10
						1 4						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11 1	342 3	N	-0-			10
						2 4						
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11 1	318 3	N	-0-			10
						2 4						

DUKE, BASIL		WELL #:		2727	RRCID ->	044663	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7984 - 9469
04	3570 X	3124	-0-	-446	-0-	48 1	3043 3	N	28			186
						2 4	31 9					
05	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	50 1	3090 3	N	108	108	5	186
						2 4	119 9					
06	3120 X	3054	-0-	-66	-0-	40 1	2948 3	N	59			245
						1 4	65 9					
07	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	34 1	2964 3	N	1	179	1	67
						1 4	1 9					
08	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	45 1	2962 3	N	76			143
						2 4	84 9					
09	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	45 1	2818 3	N	-0-	24	5	119
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MANDALEK -866-		WELL #:		1	RRCID -> 045139		COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7585 - 7784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
04	360 N	347	-0-	-13	-0-		2 1	330 3	N	12			116
							2 4	13 9					
05	372 N	350	-0-	-22	-0-		2 1	344 3	N	2			118
							2 4	2 9					
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		2 1	327 3	N	-0-			118
							1 4						
07	372 N	355	-0-	-17	-0-		2 1	346 3	N	5			123
							1 4	6 9					
08	341 N	288	-0-	-53	-0-		2 1	278 3	N	5			128
							2 4	6 9					
09	330 N	295	-0-	-35	-0-		2 1	291 3	N	-0-			128
							2 4						

LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID -> 045377		COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7543 - 7607	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 048004		COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7586 - 7646	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		9 1	2 4	N	-0-			-0-
05	13 N	11	-0-	-2	-0-		9 1	2 4	N	-0-			-0-
06	14 N	8	-0-	-6	-0-		7 1	1 4	N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-		8 1	1 4	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		12 1	2 4	N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		13 1	2 4	N	-0-			-0-

PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 052247		COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	7599 - 7661	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		8 1	440 2	N	-0-			43
							2 4						
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-		8 1	453 2	N	-0-			43
							2 4						
06	390 N	371	-0-	-19	-0-		6 1	364 2	N	-0-			43
							1 4						
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-		6 1	420 2	N	70	20 5		93
							1 4	77 9					
08	465 N	406	-0-	-59	-0-		7 1	397 2	N	-0-			93
							2 4						
09	360 N	346	-0-	-14	-0-		5 1	339 2	N	-0-			93
							2 4						

MILLER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 053572		COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7608 - 7679	
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		9 1	1391 3	N	3			109
							2 4	3 9					
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		8 1	1356 3	N	-0-			109
							2 4						
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		7 1	1167 3	N	-0-			109
							1 4						
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-		6 1	1207 3	N	-0-			109
							1 4						
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		9 1	1372 3	N	-0-			109
							2 4						
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		9 1	1347 3	N	-0-			109
							2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
FILE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	059227	COMPL. DATE	07/20/1974	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 -	7585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	45 1	2538 3	N	-0-			-0-
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	48 1	2511 3	N	30			30
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	44 1	2505 3	N	19			49
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	43 1	2595 3	N	2			51
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	54 1	2646 3	N	74	51 5		74
*09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	61 1	2805 3	N	-0-			74

BLACKMORE, ELNA		WELL #:		1367	RRCID ->	060244	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8208 - 8283
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3 1	231 3	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3 1	222 3	N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 1	214 3	N	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	2 1	203 3	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 1	242 3	N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	2 1	204 3	N	-0-			-0-

GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7528 - 7574
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	41 3	2 4	N	-0-			20
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	26 3	2 4	N	-0-			20
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	20 3	1 4	N	-0-			20
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	21 3	1 4	N	-0-	20 5		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	14 3	2 4	N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 4		N	-0-			-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7952 - 8024
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	8 1	456 3	N	-0-			86
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8 1	453 3	N	-0-			86
06	480 N	401	-0-	-79	-0-	5 1	395 3	N	-0-			86
07	496 N	357	-0-	-139	-0-	4 1	349 3	N	3			89
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	10 1	536 3	N	-0-			89
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	7 1	391 3	N	-0-			89

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8212 - 8310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ABRAHAM, TOM		WELL #:		1507	RRCID ->	062165	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7872 - 7932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #:		1374	RRCID ->	062352	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8698 - 9907
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		25
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	3 5	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7684 - 7756
04	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	39	1	1816	3	N	-0-	69
						2	4					
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	38	1	1859	3	N	-0-	69
						2	4					
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	33	1	1661	3	N	-0-	69
						1	4					
07	1922 N	1451	-0-	-471	-0-	31	1	1419	3	N	-0-	69
						1	4					
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	65	1	2056	3	N	-0-	69
						2	4					
09	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	54	1	1641	3	N	-0-	69
						2	4					

SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7733 - 7784
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	N	10	37
						2	4					
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	5	1	1280	3	N	7	44
						2	4					
06	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	4	1	1214	3	N	-0-	44
						1	4					
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	N	22	66
						1	4					
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	N	10	76
						2	4					
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1236	3	N	5	81
						2	4					

KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7686 - 7739
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	10	1	735	3	N	-0-	35
						2	4					
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	11	1	731	3	N	-0-	35
						2	4					
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	18	1	514	3	N	-0-	35
						1	4					
07	775 N	539	-0-	-236	-0-	12	1	526	3	N	-0-	24
						1	4				11 5	
08	744 N	632	-0-	-112	-0-	20	1	610	3	N	-0-	24
						2	4					
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-	24
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	3	N	-0-			282
						2	4							
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	38	1	2021	3	N	57			339
						2	4	63	9					
06	2070 N	1789	-0-	-281	-0-	20	1	1742	3	N	24			363
						1	4	26	9					
07	2201 N	1691	-0-	-510	-0-	17	1	1645	3	N	25			388
						1	4	28	9					
*08	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	25	1	1710	3	N	-0-	349	1	7 5 32
						2	4							
09	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	21	1	1602	3	N	-0-			32
						2	4							

CASE IVON		WELL #: 1515		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5	3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868					
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	3	N	-0-			146
						2	4							
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	29	1	1491	3	N	-0-			146
						2	4							
06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	20	1	1274	3	N	-0-			146
						1	4							
07	1550 N	1053	-0-	-497	-0-	20	1	1008	3	N	22			168
						1	4	24	9					
08	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	34	1	1374	3	N	-0-			168
						2	4							
*09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	24	1	1554	3	N	-0-			168
						2	4							

OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714					
04	2490 N	2370	-0-	-120	-0-	36	1	2332	3	N	-0-			76
						2	4							
05	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	35	1	2345	3	N	3			79
						2	4	3	9					
06	2310 N	2039	-0-	-271	-0-	27	1	2011	3	N	-0-			79
						1	4							
07	2449 N	1934	-0-	-515	-0-	24	1	1877	3	N	29	29	5	79
						1	4	32	9					
08	2387 N	1883	-0-	-504	-0-	26	1	1855	3	N	-0-			79
						2	4							
09	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	34	1	1637	3	N	-0-			79
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MILLER -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	30	1	1537	3	N	-0-			108
						2	4							
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	3	N	28			136
						2	4	31	9					
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	25	1	1459	3	N	-0-			136
						1	4							
07	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	27	1	1511	3	N	15			151
						1	4	17	9					
08	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	30	1	1558	3	N	9			160
						2	4	10	9					
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	3	N	8			168
						2	4	9	9					

PIPER -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636														
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	35	1	1961	2	N	-0-			27
						2	4							
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	38	1	1984	2	N	-0-			27
						2	4							
06	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	30	1	1832	2	N	-0-			27
						1	4							
07	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	38	1	1975	2	N	-0-	14 5		13
						1	4							
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	32	1	1967	2	N	17			30
						2	4	19	9					
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	2	N	-0-			30
						2	4							

FREEMAN, ELODA -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232														
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-

SCHULTZ -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE														
WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578														
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	24	1	1342	3	N	7			71
						2	4	8	9					
05	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	11	1	1031	3	N	5			76
						2	4	6	9					
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	3	N	3			79
						1	4	3	9					
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1479	3	N	3			82
						1	4	3	9					
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	18	1	1489	3	N	4			86
						2	4	4	9					
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	17	1	1405	3	N	5			91
						2	4	6	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	N	-0-			19
						2	4							
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	N	-0-			19
						2	4							
06	660 N	599	-0-	-61	-0-	15	1	583	3	N	-0-			19
						1	4							
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	13	1	622	3	N	-0-			19
						1	4							
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-			19
						2	4							
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	N	-0-			19
						2	4							

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

KIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772					
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	42	1	2976	3	N	20			203
						2	4							
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	42	1	2896	3	N	15			218
						2	4							
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	33	1	2783	3	N	4			222
						1	4							
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	29	1	2535	3	N	12			234
						1	4							
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	48	1	3096	3	N	8			242
						2	4							
*09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	40	1	2720	3	N	12			254
						2	4							

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662					
04	1875 N	355	-0-	-1520	-0-	6	1	347	3	N	-0-			10
						2	4							
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	6	1	359	3	N	-0-			10
						2	4							
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	5	1	352	3	N	-0-			10
						1	4							
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	6	1	359	3	N	-0-			10
						1	4							
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	5	1	356	3	N	-0-			10
						2	4							
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	-0-			10
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KING, HARRY L. 506		WELL #:		1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	N	-0-			53
						2	4							
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	47	1	383	3	N	-0-			53
						2	4							
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	N	-0-			53
						1	4							
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	621	3	N	-0-	25	5	28
						1	4							
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	657	3	N	-0-			28
						2	4							
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	594	3	N	-0-			28
						2	4							

MEIER, HENRY J.		WELL #:		2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757			
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	54	1	1763	3	N	47			262
						2	4							
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1495	3	N	-0-			262
						2	4							
06	2220 N	1386	-0-	-834	-0-	47	1	1301	3	N	34	187	1	109
						1	4							
07	1922 N	1192	-0-	-730	-0-	35	1	1126	3	N	27			136
						1	4							
08	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	51	1	1175	3	N	-0-			136
						2	4							
09	1380 N	465	-0-	-915	-0-	11	1	452	3	N	-0-			136
						2	4							

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	4	N	-0-			144
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	4	N	-0-			144
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	4	N	21			165
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	4	N	146	141	5	170
						161	9							
08	1364 N	1024	-0-	-340	-0-	1022	3	2	4	N	-0-			170
09	1050 N	981	-0-	-69	-0-	979	3	2	4	N	-0-			170

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	14	1	781	3	N	-0-			57
						2	4							
05	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	16	1	1612	3	N	-0-			57
						2	4							
06	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	13	1	1255	3	N	-0-			57
						1	4							
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1180	3	N	-0-	8	5	49
						1	4							
08	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	17	1	1406	3	N	-0-			49
						2	4							
*09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	21	1	2011	3	N	-0-			49
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	8 1	686 3	N	2			108
						2 4	2 9					
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	9 1	728 3	N	-0-			108
						2 4						
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624 3		N	-0-			108
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			108
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	695 3		N	-0-			108
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	8 1	684 3	N	1			109
						2 4	1 9					
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614			
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	35 1	1404 3	N	7			123
						2 4	8 9					
05	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	36 1	1362 3	N	5			128
						2 4	6 9					
06	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1283 3	7 9	N	6			134
07	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1404 3	4 9	N	4			138
08	1860 N	1356	-0-	-504	-0-	1350 3	6 9	N	5			143
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	35 1	1316 3	N	5			148
						2 4	6 9					
DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369			
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	30 1	1450 3	N	-0-			42
						2 4						
05	1984 N	1287	-0-	-697	-0-	37 1	1248 3	N	-0-			42
						2 4						
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	22 1	1403 3	N	-0-			42
						1 4						
07	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	17 1	1121 3	N	-0-			42
						1 4						
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28 1	1339 3	N	13			55
						3 4	14 9					
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	28 1	1312 3	N	-0-			55
						2 4						
GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			5
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	5 5		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	45
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	45
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	45
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	45
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	45
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	45

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480												
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	15	1	1185	3	N	121
							2	4		9		
05		1395 N	1213	-0-	-182	-0-	16	1	1195	3	N	121
							2	4				
06		1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1059	3	13	9	N	133
07		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1136	3	12	9	N	144
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	N	146
*09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	3	N	150
							2	4		4		

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656												
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	N	40
							2	4				
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	N	40
							2	4				
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	40
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	39
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	39
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	N	39
							2	4				

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310												
04		19141 X	3733	-0-	-15408	-0-	65	1	3666	3	N	267
							2	4				
05		4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	63	1	3499	3	N	267
							2	4				
06		4260 X	3244	-0-	-1016	-0-	49	1	3150	3	N	307
							1	4	44	9		
07		3844 X	3190	-0-	-654	-0-	52	1	3137	3	N	235
							1	4				
08		3844 X	3066	-0-	-778	-0-	53	1	3011	3	N	235
							2	4				
09		3720 X	2686	-0-	-1034	-0-	54	1	2630	3	N	235
							2	4				

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	3	N	-0-			262
						3	4							
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	58	1	1498	3	N	-0-			262
						4	4							
06	1770 N	1181	-0-	-589	-0-	1181	3			N	-0-			262
07	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-	7	5	255
08	2077 N	1278	-0-	-799	-0-	1270	3	8	9	N	7			262
09	1170 N	538	-0-	-632	-0-	22	1	511	3	N	2			264
						3	4							

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413					
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1616	3	N	-0-			136
						2	4							
05	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	25	1	1467	3	N	27			163
						2	4							
06	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	25	1	1583	3	N	2			165
						1	4							
07	1674 N	921	-0-	-753	-0-	13	1	906	3	N	1			166
						1	4							
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	30	1	1442	3	N	-0-			166
						2	4							
09	1620 N	1057	-0-	-563	-0-	20	1	1035	3	N	-0-			166
						2	4							

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160					
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	1	1	188	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
						2	4							

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672					
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	1457 N	173	-0-	-1284	-0-	4	1	167	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	960 N	537	-0-	-423	-0-	7	1	529	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	18	1	1159	3	N	3			3
						1	4							
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	701	3	N	4			7
						2	4							
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	25	1	1514	3	N	5			12
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2670 N	1747	-0-	-923	-0-	1747	3	N	-0-		81
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-		81
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-		81
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	178	184 1	75
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	N	-0-		75
*09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-		75

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

04	2220 N	1731	-0-	-489	-0-	1731	3	N	-0-		190
05	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3	N	-0-		190
06	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708	3	N	-0-		190
07	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628	3	N	-0-	79 5	111
08	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1749	3	N	-0-		111
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-		111

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	20	1	N	3		87
						2	4		3	9	
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		87
						2	4				
06	1620 N	1153	-0-	-467	-0-	17	1	N	9		96
						1	4		10	9	
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	17	1	N	1		97
						1	4		1	9	
08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	20	1	N	2		99
						2	4		2	9	
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	18	1	N	3		102
						2	4		3	9	

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	N	22		96
						2	4		24	9	
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	10	1	N	-0-		96
						2	4				
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		96
						1	4				
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	N	23		119
						1	4		25	9	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		119
						2	4				
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	10	1	N	-0-		119
						2	4				

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	43	1	N	27		104
						2	4		30	9	
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	N	12		116
						2	4		13	9	
06	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	38	1	N	-0-		116
						1	4				
07	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	38	1	N	18		134
						1	4		20	9	
08	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	N	-0-		134
						2	4				
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	N	22		156
						2	4		24	9	

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
AKERS, I. A. -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	2730 N	2708	-0-	-22	-0-	25 1	2539 3	142 9	N	129	182 1			338
05	2821 N	2627	-0-	-194	-0-	24 1	2543 3	58 9	N	53				391
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	22 1	2482 3	94 9	N	85	182 1			294
07	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	22 1	2517 3		N	-0-	10 5			284
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	30 1	2649 3	130 9	N	118	191 1			211
09	2610 N	2545	-0-	-65	-0-	28 1	2413 3	102 9	N	93				304

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513														
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15 1	726 3		N	-0-				3
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	17 1	820 3		N	-0-				3
06	810 N	714	-0-	-96	-0-	11 1	702 3		N	-0-				3
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	9 1	793 3	2 9	N	2				5
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	14 1	816 3		N	-0-				5
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	14 1	768 3	3 9	N	3				8

SCHOENHALS, H. G.														
WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	82 1			49
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 5			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

HYDE, C. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEIDNER, OTTO														
WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8062 - 8131				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	26	1	835	3	N	-0-			45
						2	4							
05	899 N	871	-0-	-28	-0-	26	1	843	3	N	-0-			45
						2	4							
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	22	1	815	3	N	4			49
						1	4		4	9				
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	19	1	828	3	N	32			81
						1	4		35	9				
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	848	3	N	-0-			81
						2	4							
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	24	1	808	3	N	-0-			81
						2	4							

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8017 - 8112				
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	3	N	-0-			114
						2	4							
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	3	N	-0-			114
						2	4							
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1420	3	N	15			129
						1	4		17	9				
07	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	32	1	1783	3	N	7			136
						1	4		8	9				
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1799	3	N	2			138
						2	4		2	9				
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1553	3	N	5			143
						2	4		6	9				

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8012 - 8048				
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	N	-0-			124
						2	4							
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	N	2			126
						2	4		2	9				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	N	2			128
						1	4		2	9				
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	21	1	636	3	N	-0-			128
						1	4							
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	31	1	657	3	N	-0-			128
						2	4							
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	31	1	623	3	N	-0-			128
						2	4							

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 8042				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	17	1	930	3	N	-0-		50
						2	4						
05	1023 N	966	-0-	-57	-0-	17	1	947	3	N	-0-		50
						2	4						
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	13	1	890	3	N	-0-		50
						1	4						
07	992 N	852	-0-	-140	-0-	10	1	841	3	N	-0-	33 5	17
						1	4						
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	976	3	N	-0-		17
						2	4						
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	18	1	887	3	N	-0-		17
						2	4						
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045				
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	4		81
						2	4						
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	9	1	647	3	N	-0-		81
						2	4						
06	780 N	621	-0-	-159	-0-	6	1	614	3	N	-0-		81
						1	4						
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	4	1	565	3	N	-0-		81
						1	4						
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	672	3	N	13		94
						2	4						
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	7	1	563	3	N	-0-		94
						2	4						
PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760				
04	2336 N	2037	-0-	-299	-0-	28	1	1998	3	N	8		178
						2	4						
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	28	1	2036	3	N	-0-		178
						2	4						
06	2040 N	2012	-0-	-28	-0-	24	1	1973	3	N	13	171 1	20
						1	4						
07	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	22	1	2002	3	N	-0-		20
						1	4						
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	28	1	2097	3	N	-0-		20
						2	4						
*09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	29	1	2021	3	N	-0-		20
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
WHEAT, JAMES ROLAND //CONT.// 040798														
WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	726	3	N	-0-			13
						2	4							
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	18	1	738	3	N	-0-			13
						2	4							
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	16	1	705	3	N	-0-			13
						1	4							
07	775 N	238	-0-	-537	-0-	5	1	232	3	N	-0-			13
						1	4							
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	9	1	419	3	N	-0-			13
						2	4							
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	14	1	555	3	N	-0-			13
						2	4							
ANTHONY, ANITA B. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222														
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	13	1	806	3	N	1			2
						2	4							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	16	1	873	3	N	18			20
						2	4							
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	12	1	793	3	N	-0-			20
						1	4							
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	9	1	738	3	N	9			29
						1	4							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	14	1	892	3	N	-0-			29
						2	4							
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	13	1	774	3	N	-0-			29
						2	4							
PEIL, CHRIST														
WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105														
04	5460 X	5026	-0-	-434	-0-	79	1	4903	3	N	38			197
						2	4							
05	5642 X	5500	-0-	-142	-0-	89	1	5354	3	N	50			247
						2	4							
06	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	71	1	5018	3	N	50			297
						1	4							
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	73	1	5174	3	N	23	177 1	2 5	141
						1	4							
08	5487 X	5212	-0-	-275	-0-	85	1	5067	3	N	53			194
						2	4							
09	5310 X	5225	-0-	-85	-0-	87	1	5085	3	N	46			240
						2	4							
BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732														
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	N	30			148
						2	4							
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	68	1	2362	3	N	33			181
						2	4							
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	49	1	1846	3	N	31			212
						1	4							
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	89	1	3805	3	N	4	4 5		212
						1	4							
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	394	1	6891	3	N	60			272
						2	4							
*09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	384	1	6296	3	N	252	195 1		329
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	38 1	471 3	N	-0-			25
						2 4						
05	589 N	502	-0-	-87	-0-	39 1	461 3	N	-0-			25
						2 4						
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	31 1	439 3	N	-0-			25
						1 4						
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	29 1	438 3	N	-0-	15 5		10
						1 4						
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	37 1	421 3	N	-0-			10
						2 4						
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	4 1	379 3	N	-0-			10
						2 4						

BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587			
04	0 W	689	-0-	689	5420	689 3		N	-0-			71
05	0 W	452	-0-	452	5872	452 3		N	-0-			71
06	0 W	347	-0-	347	6219	347 3		N	-0-			71
07	0 W	541	-0-	541	6760	541 3		N	-0-			71
08	2600 N	636	-0-	-1964	4796	636 3		N	-0-			71
*09	3000 N	618	-0-	-2382	2414	618 3		N	-0-			71

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486			
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	33 1	1472 3	N	-0-			200
						2 4						
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	32 1	1515 3	N	67			267
						2 4	74 9					
06	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	18 1	1123 3	N	80	185 1		162
						1 4	88 9					
07	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	23 1	1403 3	N	1			163
						1 4	1 9					
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	25 1	1541 3	N	59			222
						2 4	65 9					
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	26 1	1405 3	N	64			286
						2 4	70 9					

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583			
04	0 W	279	-0-	279	2647	262 3	17 9	N	15			166
05	0 W	237	-0-	237	2884	208 3	29 9	N	26	182 1		10
06	0 W	454	-0-	454	3338	454 3		N	-0-			10
07	0 W	487	-0-	487	3825	487 3		N	-0-			10
08	600 N	387	-0-	-213	3612	343 3	44 9	N	40			50
*09	3000 N	344	-0-	-2656	956	331 3	13 9	N	12			62

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045			
04	3000 N	6620	-0-	3620	3620	107 1	6511 3	N	-0-			86
						2 4						
05	3100 N	5530	-0-	2430	6050	89 1	5422 3	N	15			101
						2 4	17 9					
06	3000 N	4942	-0-	1942	7992	68 1	4873 3	N	-0-			101
						1 4						
07	12426 X	4434	-0-	-7992	-0-	56 1	4377 3	N	-0-			101
						1 4						
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	66 1	4149 3	N	-0-			101
						2 4						
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	58 1	3583 3	N	-0-			101
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	85	1	4237	3	N	-0-		244
						2	4						
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	75	1	3744	3	N	-0-		244
						2	4						
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	49	1	3191	3	N	-0-		244
						1	4						
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	38	1	2604	3	N	-0-	39 5	205
						1	4						
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	79	1	3713	3	N	-0-		205
						2	4						
*09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	61	1	2851	3	N	2		207
						2	4		2	9			

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670				
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	5	1	594	3	N	-0-		128
						2	4						
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	581	3	N	-0-		128
						2	4						
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	4	1	442	3	N	3		131
						1	4		3	9			
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	5	1	507	3	N	-0-	3 5	128
						1	4						
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	635	3	N	1		129
						2	4		1	9			
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	N	-0-		129
						2	4						

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742				
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	N	-0-		136
						2	4						
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	N	37		173
						2	4		41	9			
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	3		176
						1	4		3	9			
07	558 N	251	-0-	-307	-0-	2	1	248	3	N	-0-		176
						1	4						
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	40	189 1	27
						2	4		44	9			
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	N	3		30
						2	4		3	9			

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964				
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	33	1	2546	3	N	42		193
						2	4		46	9			
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	40	1	2684	3	N	14		207
						2	4		15	9			
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	32	1	2357	3	N	55		262
						2	4		61	9			
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	3	N	19		281
						1	4		21	9			
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	44	1	2434	3	N	6		287
						2	4		7	9			
*09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	33	1	2179	3	N	69	183 1	173
						2	4		76	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
YEATON				WELL #:	2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7398 - 7466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	34	1	1294	3	N	-0-		79
						2	4						
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1414	3	N	-0-		79
						2	4						
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	3	N	-0-		79
						1	4						
07	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	23	1	1247	3	N	-0-		79
						1	4						
08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	39	1	1302	3	N	82		161
						2	4		90	9			
09	1350 N	1231	-0-	-119	-0-	39	1	1190	3	N	-0-		161
						2	4						

SCHULTZ -C-				WELL #:	2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7494 - 7539	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUKE, C. C. -A-				WELL #:	5728	RRCID ->	119354	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7468 - 7512	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013													

BRADFORD -D-				WELL #:	2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7577	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-

BRADFORD -B-				WELL #:	3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7639 - 7692	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUKE, C. C. -D-				WELL #:	2	RRCID ->	121111	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7623 - 7665	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074																
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	3			N	-0-			91	
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-			91	
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3			N	-0-			91	
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1242	3	7	9	N	6			97	
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1273	3	54	9	N	49			146	
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	9	1	1207	3	N	-0-			146	
							2	4								

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108																
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	9	1	550	3	N	-0-			52	
							2	4								
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	11	1	565	3	N	-0-			52	
							2	4								
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	8	1	537	3	N	-0-			52	
							1	4								
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	49			101	
							1	4								
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	10	1	538	3	N	-0-	47	5	54	
							2	4								
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	9	1	506	3	N	-0-			54	
							2	4								

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470																
04	0	W	3391	-0-	3391	27885	180	1	3181	3	N	25			148	
							2	4								
05	0	W	3441	-0-	3441	31326	188	1	3251	3	N	-0-			148	
							2	4								
06	34559	X	3233	-0-	-31326	-0-	154	1	3078	3	N	-0-			148	
							1	4								
07	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	56	1	2580	3	N	-0-	14	5	134	
							1	4								
08	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	60	1	3179	3	N	16			150	
							1	4								
09	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	154	1	3095	3	N	-0-			150	
							3	4								

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141																
04	5610	X	5440	-0-	-170	-0-	5386	3	54	9	N	49			235	
05	5797	X	5412	-0-	-385	-0-	5320	3	92	9	N	84			319	
06	5610	X	5059	-0-	-551	-0-	4995	3	64	9	N	58	170	1	207	
07	5611	X	5225	-0-	-386	-0-	5153	3	72	9	N	65			272	
08	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5148	3	121	9	N	110	181	1	172	
09	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	4952	3	91	9	N	83		29	5	255

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #:		4635	RRCID ->	142694	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7628 -	7702	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			104
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			104
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4		N	-0-			104
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	20 5		84
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			84
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	20			104

REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 -	7609	
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	920 3	N	-0-			101
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	920 3	N	-0-			101
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	10	1	733 3	N	-0-			101
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1072 3	N	8			109
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	1159 3	N	2			111
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1047 3	N	-0-			111

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 -	7585	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	472 3	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	298 3	N	-0-			-0-
06	540 N	213	-0-	-327	-0-	4	1	208 3	N	-0-			-0-
07	496 N	233	-0-	-263	-0-	2	1	230 3	N	-0-			-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	3	1	259 3	N	-0-			-0-
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	460 3	N	-0-			-0-

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 -	7556	
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	7	1	970 3	N	-0-			141
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	8	1	990 3	N	3			144
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	7	1	1093 3	N	-0-			144
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	7	1	970 3	N	-0-			144
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	9	1	1017 3	N	-0-			144
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	8	1	998 3	N	-0-			144

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DUKE				WELL #:	4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7564 - 7596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	N	-0-			62
						2	4							
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	5			67
						2	4	6	9					
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-			67
						1	4							
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-			67
						2	4							
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	20	1	611	3	N	-0-			67
						2	4							
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	N	-0-			67
						2	4							

BORN -B-				WELL #:	4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7557 - 7580	
04	2280 N	2124	-0-	-156	-0-	46	1	2054	3	N	20			166
						2	4	22	9					
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	54	1	2180	3	N	-0-			166
						2	4							
06	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	40	1	1968	3	N	17			183
						1	4	19	9					
07	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	44	1	2120	3	N	-0-			183
						1	4							
08	2232 N	1844	-0-	-388	-0-	39	1	1802	3	N	1	176 1		8
						2	4	1	9					
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	39	1	2118	3	N	-0-			8
						2	4							

DUKE, BASIL				WELL #:	5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7517 - 7561	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE				WELL #:	3	RRCID ->	144072	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7510 - 7528	
04	960 N	691	-0-	-269	-0-	19	1	670	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	868 N	612	-0-	-256	-0-	16	1	593	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	878	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	12	1	947	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	19	1	897	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	18	1	849	3	N	-0-			-0-
						2	4							

GEX, LUTIE W. -B-				WELL #:	4	RRCID ->	144610	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7474 - 7506	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	N	-0-			67
						2	4							
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	821	3	N	9			76
						2	4	10	9					
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	9	1	831	3	N	-0-			76
						1	4							
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	7	1	820	3	N	-0-	22	5	54
						1	4							
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	-0-			54
						2	4							
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	11	1	878	3	N	-0-			54
						2	4							

HERRON, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 144635		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614					
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	1535	3	N	-0-			102
						2	4							
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	51	1	1566	3	N	-0-			102
						2	4							
06	1560 N	1344	-0-	-216	-0-	40	1	1263	3	N	36			138
						1	4	40	9					
07	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	38	1	1376	3	N	3			141
						1	4	3	9					
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	51	1	1512	3	N	7			148
						2	4	8	9					
*09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	3	N	-0-			148
						2	4							

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636					
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	N	-0-			57
						2	4							
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	5	1	396	3	N	-0-			57
						2	4							
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	4	1	367	3	N	-0-			57
						1	4							
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	4	1	393	3	N	-0-	7	5	50
						1	4							
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	5	1	362	3	N	-0-			50
						2	4							
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	4	1	260	3	N	2			52
						2	4	2	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #:		2	RRCID ->	144669	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7731 - 7760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #:		4	RRCID ->	144673	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7712 - 7742
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 4	24 9	N	22			22
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			22
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			22
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 4		N	-0-	22 5		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

MILLER -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7646 - 7722
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	17 1	959 3	N	6			166
						2 4	7 9					
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	17 1	913 3	N	4			170
						3 4	4 9					
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	16 1	977 3	N	1			171
						1 4	1 9					
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	18 1	989 3	N	9			180
						1 4	10 9					
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	20 1	1030 3	N	3			183
						2 4	3 9					
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	20 1	942 3	N	-0-			183
						2 4						

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7522 - 7572
04	990 N	906	-0-	-84	-0-	10 1	894 3	N	-0-			82
						2 4						
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	7 1	1005 3	N	-0-			82
						2 4						
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	7 1	932 3	N	-0-			82
						1 4						
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	9 1	1059 3	N	7			89
						1 4	8 9					
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	12 1	998 3	N	2			91
						2 4	2 9					
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	12 1	1005 3	N	1			92
						2 4	1 9					

IMKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7526 - 7591
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			76
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4		N	-0-			76
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	11 1	383 3	N	-0-			76
						1 4						
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10 1	477 3	N	-0-	10 5		66
						1 4						
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11 1	445 3	N	-0-			66
						2 4						
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	10 1	363 3	N	-0-			66
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-													
WELL #: 3455													
RRCID -> 145184													
COMPL. DATE 04/07/1993													
TOTAL DEPTH 8162													
PERF. 7953 - 8024													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	572	3	N	-0-		97
						2	4						
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	600	3	N	-0-		97
						2	4						
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	N	-0-		97
						1	4						
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	26		123
						1	4		29	9			
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	622	3	N	-0-		123
						2	4						
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	579	3	N	-0-		123
						2	4						

LITTLE, J.A. DR. -B-													
WELL #: 3													
RRCID -> 145203													
COMPL. DATE 04/22/1993													
TOTAL DEPTH 8190													
PERF. 7972 - 8036													
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		55
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	493	3	12	9	N	11		66
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		66
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	422	3	3	9	N	3		69
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	510	3	25	9	N	23		92
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-	88 1	4

LITTLE, J. A. DR. -B-													
WELL #: 4													
RRCID -> 145204													
COMPL. DATE 04/29/1993													
TOTAL DEPTH 8275													
PERF. 8051 - 8120													
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-		15
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		15
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		15
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-	10 5	5
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	153	3	1	4	N	-0-		5
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-		5

BORN, ALEX "E"													
WELL #: 3													
RRCID -> 145382													
COMPL. DATE 05/01/1993													
TOTAL DEPTH 7725													
PERF. 7524 - 7592													
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	6	111 1	3
						3	4		7	9			
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	26	1	430	3	N	-0-		3
						4	4						
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	24	1	394	3	N	-0-		3
						3	4						
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	12	1	331	3	N	-0-		3
						3	4						
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	N	-0-		3
						4	4						
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	N	-0-		3
						3	4						

KOCH-LITTLE													
WELL #: 3													
RRCID -> 145495													
COMPL. DATE 05/10/1993													
TOTAL DEPTH 7920													
PERF. 7729 - 7782													
04	750 N	623	-0-	-127	-0-	6	1	589	3	N	24		170
						2	4		26	9			
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	5	1	560	3	N	33		203
						2	4		36	9			
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	5	1	525	3	N	25		228
						1	4		28	9			
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	4	1	513	3	N	7	198 1	37
						1	4		8	9			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	500	3	N	76		113
						2	4		84	9			
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	5	1	504	3	N	52		165
						2	4		57	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	7 1	398 3	2 4	6 9	N	5			67
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7 1	408 3	2 4		N	-0-			67
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	5 1	390 3	1 4		N	-0-			67
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	6 1	410 3	1 4	6 9	N	5			72
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	8 1	406 3	2 4		N	-0-			72
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	385 3	2 4		N	-0-			72

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7690 - 7762				
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	37 1	2012 3	2 4		N	-0-			121
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	39 1	2005 3	2 4	78 9	N	71			192
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30 1	1791 3	1 4		N	-0-			192
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	27 1	1865 3	1 4	11 9	N	10	186 1		16
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	34 1	1899 3	2 4		N	-0-			16
*09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	32 1	1824 3	2 4		N	-0-			16

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7507 - 7584				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 6496 - 7474				
04	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	19 1	1209 3	2 4		N	-0-			67
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	18 1	1252 3	2 4		N	-0-			67
06	1320 N	1110	-0-	-210	-0-	13 1	1096 3	1 4		N	-0-			67
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14 1	1221 3	1 4	57 9	N	52	43 5		76
08	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	18 1	1095 3	2 4	47 9	N	43	75 5		44
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	21 1	1174 3	2 4		N	-0-			44

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7634 - 7677				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4				N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2 4				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7670	-	7738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	27	1	503	3	N	-0-	35
						2	4					
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	29	1	514	3	N	-0-	35
						2	4					
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	23	1	470	3	N	-0-	35
						1	4					
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	24	1	486	3	N	5	40
						1	4	6	9			
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	28	1	513	3	N	-0-	40
						2	4					
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-	40
						2	4					

BORN, VICTOR -ET- -AL-				WELL #: 4	RRCID -> 148482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658	-	7730
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	3	1	302	3	N	5	52
						2	4	6	9			
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	4	1	314	3	N	3	55
						2	4	3	9			
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	3	1	280	3	N	-0-	55
						1	4					
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	3	1	287	3	N	-0-	55
						1	4					
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	4	1	274	3	N	-0-	55
						2	4					
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	3	1	261	3	N	-0-	55
						2	4					

MILLER -B-				WELL #: 5	RRCID -> 148928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7526	-	9081
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, SUSAN J.				WELL #: 3	RRCID -> 148931	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7630	-	7690
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	9	44
						2	4	10	9			
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	356	3	N	1	45
						2	4	1	9			
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	4	1	330	3	N	-0-	45
						1	4					
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	N	12	57
						1	4	13	9			
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	4	1	357	3	N	2	59
						2	4	2	9			
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	N	-0-	59
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	35	1	1211	3	N	-0-			45
						2	4							
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	N	-0-			45
						2	4							
06	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	29	1	1141	3	N	-0-			45
						1	4							
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	27	1	1136	3	N	-0-	1 5		44
						1	4							
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	3	N	47			91
						2	4							
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	32	1	1118	3	N	-0-			91
						2	4							
PIPER -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662														
04	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	29	1	1522	3	N	-0-			129
						2	4							
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	29	1	1554	3	N	7			136
						2	4							
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	25	1	1457	3	N	-0-			136
						1	4							
07	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	19	1	1448	3	N	5			141
						1	4							
08	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	29	1	1532	3	N	-0-			141
						2	4							
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	29	1	1479	3	N	7			148
						2	4							
PIPER, OLA O. 688														
WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719														
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	29	1	1106	3	N	50			124
						2	4							
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	3	N	-0-			124
						2	4							
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	N	-0-			124
						1	4							
07	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	21	1	1079	3	N	-0-			124
						1	4							
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	3	N	-0-			124
						2	4							
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	27	1	1064	3	N	-0-			124
						2	4							
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-														
WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614														
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	5	1	129	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	3	1	112	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	N	-0-			-0-
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	426	3	N	69		207
							2	4	76	9				
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	4	1	274	3	N	-0-		207
							2	4						
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	482	3	N	-0-		207
							1	4						
07		527 N	454	-0-	-73	-0-	5	1	431	3	N	15		222
							1	4	17	9				
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	433	3	N	-0-		222
							2	4						
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	6	1	416	3	N	1	180 1	43
							2	4	1	9				

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060														
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	14	1	1273	3	N	-0-		54
							2	4						
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1249	3	N	-0-		54
							2	4						
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	11	1	1180	3	N	-0-		54
							1	4						
07		1333 N	1026	-0-	-307	-0-	9	1	1016	3	N	-0-	5 5	49
							1	4						
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	1355	3	N	-0-		49
							2	4						
*09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	18	1	1452	3	N	-0-		49
							2	4						

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582														
04		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	18	1	1057	3	N	-0-		118
							2	4						
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	17	1	1099	3	N	-0-		118
							2	4						
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1065	3	N	-0-		118
							1	4						
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	3	N	-0-		118
							1	4						
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	N	-0-		118
							2	4						
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1212	3	N	-0-		118
							2	4						

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812														
04		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	46	1	4813	3	N	71		210
							2	4	78	9				
05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	43	1	4527	3	N	79	59 5	230
							2	4	87	9				
06		5640 X	4241	-0-	-1399	-0-	35	1	4170	3	N	32		262
							1	4	35	9				
07		5828 X	3119	-0-	-2709	-0-	31	1	3087	3	N	-0-	67 5	195
							1	4						
08		5828 X	3088	-0-	-2740	-0-	32	1	3025	3	N	25		220
							3	4	28	9				
09		4950 X	4371	-0-	-579	-0-	39	1	4319	3	N	10	30 5	200
							2	4	11	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1440 N	1099	-0-	-341	-0-			32	1	1065	3	N	-0-			-0-
									2	4							
05		1426 N	1187	-0-	-239	-0-			32	1	1153	3	N	-0-			-0-
									2	4							
06		1440 N	1252	-0-	-188	-0-			30	1	1221	3	N	-0-			-0-
									1	4							
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-			34	1	1451	3	N	-0-			-0-
									1	4							
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			44	1	1560	3	N	-0-			-0-
									2	4							
*09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-			42	1	1492	3	N	-0-			-0-
									2	4							

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034																	
04		630 N	534	-0-	-96	-0-			14	1	518	3	N	-0-			-0-
									2	4							
05		620 N	525	-0-	-95	-0-			8	1	515	3	N	-0-			-0-
									2	4							
06		510 N	474	-0-	-36	-0-			7	1	466	3	N	-0-			-0-
									1	4							
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-			8	1	590	3	N	10			10
									1	4	11	9					
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-			11	1	699	3	N	-0-			10
									2	4							
*09		624 N	624	-0-	-0-	-0-			9	1	613	3	N	-0-			10
									2	4							

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680																	
04		1530 N	1521	-0-	-9	-0-			29	1	1490	3	N	-0-			111
									2	4							
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-			27	1	1524	3	N	10			121
									2	4	11	9					
06		1470 N	1436	-0-	-34	-0-			24	1	1411	3	N	-0-			121
									1	4							
07		1581 N	1560	-0-	-21	-0-			21	1	1464	3	N	67	64	5	124
									1	4	74	9					
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			28	1	1555	3	N	-0-			124
									2	4							
*09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-			29	1	1463	3	N	-0-			124
									2	4							

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640																	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-			10	1	571	3	N	-0-			40
									2	4							
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-			11	1	616	3	N	-0-			40
									2	4							
06		600 N	580	-0-	-20	-0-			9	1	562	3	N	7			47
									1	4	8	9					
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-			8	1	589	3	N	-0-			47
									1	4							
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-			12	1	652	3	N	-0-			47
									2	4							
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-			10	1	616	3	N	-0-			47
									2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	19	1	1330	3	N	15		144
						2	4						
05	1612 N	1373	-0-	-239	-0-	21	1	1342	3	N	7		151
						2	4						
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	18	1	1186	3	N	-0-		151
						1	4						
07	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	18	1	1265	3	N	19		170
						1	4						
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	23	1	1345	3	N	5		175
						2	4						
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	24	1	1328	3	N	-0-		175
						2	4						

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

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

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	3	N	-0-		234
						2	4						
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	20	1	1129	3	N	-0-		234
						2	4						
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-		234
						1	4						
07	1333 N	441	-0-	-892	-0-	15	1	425	3	N	-0-	22 5	212
						1	4						
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	19	1	1069	3	N	-0-		212
						2	4						
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	17	1	915	3	N	11		223
						2	4						
								12	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
PEERY, HOLLENE		WELL #:		1375	RRCID ->	156631	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7986	-	8046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		3374	RRCID ->	156727	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7994	-	8062			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					27
							2	4									
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	N	-0-					27
							2	4									
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	-0-	19	1	703	3	N	-0-					27
							1	4									
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	-0-	22	1	756	3	N	-0-	7	5			20
							1	4									
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	-0-	26	1	746	3	N	-0-					20
							2	4									
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	-0-	18	1	575	3	N	-0-					20
							2	4									

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	156738	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7968	-	8043			
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	-0-	26	1	927	3	N	-0-					81
							2	4									
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	985	3	N	-0-					81
							2	4									
06	960 N	890	-0-	-70	-0-	-0-	20	1	869	3	N	-0-					81
							1	4									
07	992 N	871	-0-	-121	-0-	-0-	13	1	857	3	N	-0-					81
							1	4									
08	1023 N	982	-0-	-41	-0-	-0-	26	1	954	3	N	-0-					81
							2	4									
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	929	3	N	-0-					81
							2	4									

FAIR		WELL #:		3	RRCID ->	156739	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514	-	7637			
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	-0-	2	4			N	-0-					106
							2	4			N	-0-					106
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					106
							1	4			N	-0-					106
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	4			N	-0-					106
							1	4			N	-0-					106
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	39	9	N	35					141
							2	4			N	-0-					141
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
							2	4			N	-0-					141
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					141
							2	4			N	-0-					141

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		3725	RRCID ->	156748	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7546	-	7633			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PEIL, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7620 - 7650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	128 3	N		-0-			79
						2 4							
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	N		-0-			79
						2 4							
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	112 3	N		-0-			79
						1 4							
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	1 1	111 3	N		1			80
						1 4							
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	2 1	108 3	N		-0-			80
						2 4							
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 1	118 3	N		-0-			80
						2 4							

TUBB, GEORGE EARL "B"				WELL #:	3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18 1	489 3	N		-0-			121
						2 4							
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20 1	533 3	N		-0-			121
						2 4							
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	16 1	523 3	N		-0-			121
						1 4							
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	11 1	540 3	N		-0-			121
						1 4							
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13 1	603 3	N		-0-			121
						2 4							
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	18 1	528 3	N		-0-			121
						2 4							

MURPHY, W. A. "C"				WELL #:	3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	9 1	330 3	N		-0-			50
						2 4							
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11 1	347 3	N		-0-			50
						2 4							
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	7 1	314 3	N		-0-			50
						1 4							
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7 1	331 3	N		12			62
						1 4							
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	10 1	344 3	N		-0-			62
						2 4							
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10 1	331 3	N		-0-			62
						2 4							

PARKS, FRANKLIN GARNER				WELL #:	2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	15 1	504 3	N		14			24
						2 4							
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	14 1	526 3	N		-0-			24
						2 4							
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	11 1	520 3	N		-0-			24
						1 4							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15 1	657 3	N		13			37
						1 4							
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	17 1	642 3	N		-0-			37
						2 4							
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	17 1	629 3	N		5			42
						2 4							
							6 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 157917		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7466 - 7566					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608					
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	N	-0-			67
						2	4							
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	N	-0-			67
						2	4							
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-			67
						1	4							
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	7	1	462	3	N	-0-			67
						1	4							
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	523	3	N	-0-			67
						2	4							
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	-0-			67
						2	4							

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	3	N	-0-			188
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	3	N	-0-			188
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	3	N	-0-			188
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	17	1	1041	3	N	-0-			188
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	24	1	1098	3	N	7			195
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	22	1	1048	3	N	39	195	1	39

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241				
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	3	1	96	3	N	-0-			109
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	88	3	N	-0-			109
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	3	N	-0-			109
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	1	1	46	3	N	-0-	37	5	72
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	41	3	N	-0-			72
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	36	3	N	4			76

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625				
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	N	-0-			119
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	12	1	527	3	N	-0-			119
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	11	1	524	3	N	-0-			119
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	8	1	496	3	N	-0-			119
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	-0-			119
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	12	1	508	3	N	-0-			119

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768				
04	270 N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-			91
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-			91
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-			91
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	81	3	78	9	N	71	71	5	91
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			91
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			91

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8025 - 8098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	-0-			129
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	735	3	N	4			133
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	9	1	682	3	N	-0-			133
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	8	1	652	3	N	5			138
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	12	1	752	3	N	1			139
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	11	1	687	3	N	-0-			139

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7668 - 7705				
04	1200 N	801	-0-	-399	-0-	8	1	785	3	N	5			180
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	15			195
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	3	N	10			205
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	3	N	-0-			205
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	14	1	1262	3	N	-0-			205
09	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	15	1	1205	3	N	-0-	10	5	195

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7448 - 7534				
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	N	-0-			76
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	18	1	1212	3	N	-0-			76
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	3	N	-0-			76
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	13	1	1215	3	N	13			89
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	17	1	1209	3	N	-0-			89
09	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	17	1	1156	3	N	-0-			89

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7493 - 7556				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			64
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			64
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4			N	-0-			64
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			64
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			64
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7932 - 8004				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5		RRCID -> 161230	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7474 - 7524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	392	3	N	-0-			32
						2	4							
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	8	1	393	3	N	-0-			32
						2	4							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	417	3	N	-0-			32
						1	4							
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	424	3	N	-0-	12 5		20
						2	4							
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	7	1	454	3	N	12			32
						2	4							
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	425	3	N	2			34
						2	4							
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596					
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-			25
						2	4							
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	N	-0-			25
						2	4							
06	780 N	485	-0-	-295	-0-	9	1	475	3	N	-0-			25
						1	4							
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	10	1	447	3	N	-0-			25
						2	4							
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	N	-0-			25
						2	4							
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	N	-0-			25
						2	4							
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
GEX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7550 - 7602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7 1	390 3	N	-0-			190
						2 4						
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	8 1	361 3	N	-0-			190
						2 4						
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	7 1	319 3	N	-0-			190
						1 4						
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	6 1	316 3	N	-0-	32 5		158
						1 4						
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	5 1	266 3	N	-0-			158
						2 4						
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	5 1	214 3	N	-0-			158
						2 4						

FRANANO, WILLENE ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7926 - 7987
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	4 1	197 3	N	-0-			18
						2 4						
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	N	-0-			18
						2 4						
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3 1	125 3	N	-0-			18
						1 4						
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	1 1	103 3	N	-0-			18
						1 4						
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4 1	252 3	N	-0-			18
						2 4						
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	211 3	N	-0-			18
						2 4						

FAIR				WELL #:	4	RRCID ->	163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7405 - 9079
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688				WELL #:	16	RRCID ->	164392	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7624 - 7700
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	6 1	419 3	N	13			35
						2 4	14 9					
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	6 1	430 3	N	9			44
						2 4	10 9					
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	5 1	410 3	N	11			55
						1 4	12 9					
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	4 1	402 3	N	12			67
						1 4	13 9					
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	417 3	N	10			77
						2 4	11 9					
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	5 1	410 3	N	12			89
						2 4	13 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	164422	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8036 - 8106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	35 1	2 4	1188 3	N	-0-				25
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	32 1	2 4	1204 3	N	-0-				25
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	1464 3	N	-0-				25
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	1552 3	N	-0-	15 5			10
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	23 1	2 4	1614 3	N	-0-				10
09	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	23 1	2 4	1456 3	N	-0-				10

BEAL, GEORGE E.		WELL #:		4	RRCID ->	164434	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930 - 8000		
04	1200 N	680	-0-	-520	-0-	14 1	2 4	657 3	N	6				77
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	14 1	2 4	882 3	N	9				86
06	990 N	827	-0-	-163	-0-	9 1	1 4	817 3	N	-0-				86
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	741 3	N	-0-				86
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	13 1	2 4	985 3	N	-0-				86
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	16 1	2 4	846 3	N	-0-				86

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	164671	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7381 - 7478		
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5 1	2 4	536 3	N	-0-				-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	2 4	442 3	N	-0-				-0-
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	2 1	1 4	406 3	N	-0-				-0-
07	558 N	403	-0-	-155	-0-	3 1	1 4	399 3	N	-0-				-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	3 1	2 4	389 3	N	-0-				-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	3 1	2 4	364 3	N	-0-				-0-

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		4	RRCID ->	164684	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7582 - 7610		
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	15 1	2 4	1397 3	N	-0-				108
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	13 1	2 4	1172 3	N	23				131
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	12 1	1 4	1218 3	N	-0-				131
07	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	17 1	1 4	1225 3	N	7				138
*08	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	11 1	2 4	1138 3	N	3	116 1			25
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	18 1	2 4	1589 3	N	2				27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		109
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		109
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4		N	-0-		109
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4		N	-0-	55 5	54
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	4	52 9	N	47		101
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		101

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450			
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	14	1	761 3	N	-0-		60
						2	4					
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	775 3	N	-0-		60
						2	4					
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	11	1	720 3	N	-0-		60
						1	4					
07	806 N	627	-0-	-179	-0-	7	1	595 3	N	21		81
						2	4	23 9				
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	13	1	742 3	N	6		87
						2	4	7 9				
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	12	1	722 3	N	-0-		87
						2	4					

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606			
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	11	1	735 3	N	6		139
						2	4	7 9				
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	9	1	560 3	N	5		144
						2	4	6 9				
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	5	1	428 3	N	-0-		144
						1	4					
07	775 N	440	-0-	-335	-0-	6	1	431 3	N	2		146
						1	4	2 9				
08	589 N	258	-0-	-331	-0-	3	1	251 3	N	2		148
						2	4	2 9				
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	4	1	332 3	N	-0-		148
						2	4					

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560			
04	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	26	1	1032 3	N	-0-		7
						2	4					
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	26	1	1078 3	N	-0-		7
						2	4					
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1184 3	N	-0-		7
						1	4					
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	18	1	1071 3	N	-0-		7
						1	4					
08	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	23	1	1009 3	N	-0-		7
						2	4					
09	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	25	1	999 3	N	-0-		7
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
FRANANO, WILLENE //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	853	3	N	-0-			168
						2	4							
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	856	3	N	3			171
						2	4		3					
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	10	1	752	3	N	-0-			171
						1	4							
07	899 N	736	-0-	-163	-0-	8	1	719	3	N	7			178
						1	4		8					
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	14	1	833	3	N	3			181
						2	4		3					
*09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	814	3	N	-0-			181
						2	4							
SCHULTZ "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626														
04	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	45	1	1567	3	N	-0-			86
						2	4							
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1581	3	N	5			91
						2	4		6					
06	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	40	1	1529	3	N	6			97
						1	4		7					
07	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	40	1	1504	3	N	-0-			97
						1	4							
08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	48	1	1561	3	N	2			99
						2	4		2					
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	43	1	1462	3	N	-0-			99
						2	4							
WASELL, JOHN R.														
WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570														
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	21	1	1425	3	N	7			71
						2	4		8					
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	3	N	-0-			71
						2	4							
06	1500 N	1234	-0-	-266	-0-	15	1	1218	3	N	-0-			71
						1	4							
07	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	17	1	1113	3	N	-0-			71
						1	4							
08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	18	1	1167	3	N	-0-			71
						2	4							
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	17	1	1090	3	N	-0-			71
						2	4							
KING, HARRY L. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854														
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	8	1	289	3	N	-0-			79
						2	4							
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	9	1	297	3	N	-0-			79
						2	4							
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-			79
						1	4							
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	5	1	289	3	N	-0-			79
						1	4							
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-			79
						2	4							
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	4	1	303	3	N	-0-			79
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7488 - 7516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	110 3		N	-0-			180
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	2 4	92 3	1 9	N	1			181
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	1 1	85 3	2 9	N	2			183
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	1 4	89 3		N	-0-			183
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	1 1	87 3		N	-0-			183
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 4	103 3	24 9	N	22	185 1		20

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7562 - 7610			
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	9 1	688 3		N	-0-			39
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	2 4	720 3		N	-0-			39
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27 1	724 3		N	-0-			39
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	1 4	670 3	18 9	N	16			55
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	10 1	751 3	2 9	N	2			57
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	2 4	702 3		N	-0-			57

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8117 - 9303			
04	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	48 1	2225 3	32 9	N	29	189 1		208
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2 4	2263 3	144 9	N	131	111 5		228
06	2400 N	2192	-0-	-208	-0-	39 1	2106 3	46 9	N	42			270
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	1 4	2240 3	74 9	N	67	198 1		139
08	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	41 1	2216 3	43 9	N	39			178
09	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2 4	2093 3	8 9	N	7			185

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7606 - 7669			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997				TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	26	1	1884	3	N	-0-		136
						2	4						
05	2449 N	1926	-0-	-523	-0-	26	1	1883	3	N	14		150
						2	4	15	9				
06	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	21	1	1738	3	N	-0-		150
						1	4						
07	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	15	1	1543	3	N	13		163
						1	4	14	9				
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	27	1	2003	3	N	7		170
						2	4	8	9				
09	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	24	1	1743	3	N	-0-		170
						2	4						

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482			
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	622	3	N	-0-		32
						2	4						
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	N	-0-		32
						2	4						
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	N	-0-		32
						2	4						
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	N	-0-		32
						1	4						
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	3	N	-0-		32
						3	4						
09	1740 N	1013	-0-	-727	-0-	24	1	987	3	N	-0-		32
						2	4						

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580			
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	29	1	2387	3	N	17		155
						2	4	19	9				
05	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	33	1	2438	3	N	15		170
						2	4	17	9				
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	26	1	2480	3	N	18		188
						1	4	20	9				
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	34	1	2632	3	N	34		222
						1	4	37	9				
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2471	3	N	6	190 1 13 5	25
						2	4	7	9				
*09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	46	1	2568	3	N	2		27
						2	4	2	9				

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683			
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	23	1	1495	3	N	2		141
						2	4	2	9				
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	14		155
						2	4	15	9				
06	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	18	1	1469	3	N	13		168
						1	4	14	9				
07	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	18	1	1436	3	N	3		171
						1	4	3	9				
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	23	1	1506	3	N	10		181
						2	4	11	9				
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	22	1	1422	3	N	4		185
						2	4	4	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED													
CROSSLEY ESTATE				//CONT.// 040798															
				WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8110 - 8188							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

FAIR										WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7555 - 7625	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

BROYLES UNIT										WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7498 - 7528	
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	14	1	1245	3	N	-0-				10				
						2	4												
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	14	1	1237	3	N	-0-				10				
						2	4												
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1264	3	N	-0-				10				
						1	4												
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	3	N	-0-	10	5		-0-				
						2	4												
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1362	3	N	-0-				-0-				
						2	4												
*09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	19	1	1303	3	N	-0-				-0-				
						2	4												

BRADFORD, LYDIA -A-										WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7520 - 7579	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	11	1	923	3	N	-0-				66				
						2	4												
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	974	3	N	18				84				
						2	4	20	9										
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	933	3	N	-0-				84				
						1	4												
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	8	1	949	3	N	37				121				
						1	4	41	9										
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	10	1	955	3	N	3				124				
						2	4	3	9										
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	11	1	913	3	N	-0-				124				
						2	4												

BARTON TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 7860	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	7976 - 8026
04	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	37 1	1797	3	N	-0-		64
						2 4						
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	38 1	1842	3	N	-0-		64
						2 4						
06	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	31 1	1727	3	N	-0-		64
						1 4						
07	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	42 1	1710	3	N	-0-		64
						1 4						
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	40 1	1780	3	N	-0-		64
						2 4						
09	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	33 1	1667	3	N	-0-		64
						2 4						

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8219 - 8294
04	870 N	761	-0-	-109	-0-	5 1	752	3	N	2		99
						2 4						
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	6 1	875	3	N	-0-		99
						2 4						
06	840 N	653	-0-	-187	-0-	5 1	645	3	N	2		101
						1 4						
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	5 1	842	3	N	20		121
						1 4						
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	7 1	947	3	N	-0-		121
						2 4						
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	6 1	898	3	N	-0-		121
						2 4						

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 7793
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7779 - 7814
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	4 1	157	3	N	-0-		29
						2 4						
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	4 1	152	3	N	-0-		29
						2 4						
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	3 1	110	3	N	-0-		29
						1 4						
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	2 1	105	3	N	-0-		29
						1 4						
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	2 1	91	3	N	-0-		29
						2 4						
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	3 1	108	3	N	-0-		29
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7759 - 7827		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	22	1	1525	3	N	-0-	32
						2	4					
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	49	1	1528	3	N	-0-	32
						2	4					
06	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	18	1	1477	3	N	-0-	32
						1	4					
07	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	16	1	1455	3	N	17	49
						1	4		19	9		
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	23	1	1562	3	N	-0-	49
						2	4					
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	21	1	1464	3	N	-0-	49
						2	4					

ABRAHAM, TOM				WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7866 - 7924
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	N	-0-	55
						2	4					
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	N	-0-	55
						2	4					
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	8	1	489	3	N	-0-	55
						1	4					
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	8	1	491	3	N	-0-	55
						1	4					
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	12	1	447	3	N	-0-	55
						2	4					
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	9	1	438	3	N	-0-	55
						2	4					

HARRIS, MACK C.				WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8022 - 8052
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

TUBB, GEORGE EARL				WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8242 - 8307
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	1	1	81	3	N	-0-	29
						2	4					
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	1	83	3	N	-0-	29
						2	4					
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-	29
						1	4					
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	1	1	62	3	N	-0-	22
						1	4			7	5	
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	65	3	N	-0-	22
						2	4					
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	1	1	60	3	N	-0-	22
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		4456	RRCID ->	183620	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8072 - 8140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	N	-0-		30
						2	4						
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	10	1	778	3	N	-0-		30
						2	4						
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	8	1	686	3	N	2		32
						1	4						
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	647	3	N	23		55
						1	4						
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	11	1	724	3	N	-0-		55
						2	4						
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	9	1	668	3	N	-0-		55
						2	4						
BARTON TRUST		WELL #:		4379	RRCID ->	183626	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7832 - 7841		
04	870 N	714	-0-	-156	-0-	16	1	696	3	N	-0-		27
						2	4						
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	16	1	744	3	N	-0-		27
						2	4						
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	13	1	715	3	N	-0-		27
						1	4						
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	11	1	682	3	N	-0-	7 5	20
						1	4						
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	795	3	N	-0-		20
						2	4						
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	17	1	700	3	N	-0-		20
						2	4						
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 7974 - 8024		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PORTER, JACK R.		WELL #:		2380	RRCID ->	184264	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7820 - 7829		
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	9	1	335	3	N	-0-		121
						2	4						
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	N	8		129
						2	4						
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	7	1	345	3	N	-0-		129
						1	4						
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	8	1	351	3	N	-0-		129
						1	4						
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	9	1	350	3	N	-0-		129
						2	4						
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	9	1	334	3	N	-0-		129
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
SCHOENHALS //CONT.// 040798														
WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	1364	3	N	-0-			84
						2	4							
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	22	1	1372	3	N	10			94
						2	4		11	9				
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	17	1	1304	3	N	-0-			94
						1	4							
07	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	14	1	1275	3	N	5			99
						1	4		6	9				
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	22	1	1381	3	N	3			102
						2	4		3	9				
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	22	1	1334	3	N	4			106
						2	4		4	9				
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL														
WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143														
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-			57
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			57
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			57
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	306	3		2	9	N	2		59
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			59
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			59
PEERY, HOLLENE														
WELL #: 3375 RRCID -> 185059 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8041 - 8075														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013														
HARRIS, MACK C.														
WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011														
04	720 N	543	-0-	-177	-0-	8	1	533	3	N	-0-			89
						2	4							
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	18	1	457	3	N	-0-			89
						2	4							
06	600 N	209	-0-	-391	-0-	2	1	206	3	N	-0-			89
						1	4							
07	558 N	88	-0-	-470	-0-	1	1	86	3	N	-0-			89
						1	4							
08	465 N	41	-0-	-424	-0-	39	3		2	4	N	-0-		89
09	210 N	14	-0-	-196	-0-	12	3		2	4	N	-0-		89
BRADFORD														
WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860														
04	3300 X	2892	-0-	-408	-0-	45	1	2843	3	N	2			66
						2	4		2	9				
05	3410 X	2954	-0-	-456	-0-	44	1	2908	3	N	-0-			66
						2	4							
06	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	38	1	2800	3	N	28			94
						1	4		31	9				
07	3348 X	2840	-0-	-508	-0-	33	1	2736	3	N	64	64	5	94
						1	4		70	9				
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	50	1	3027	3	N	-0-			94
						2	4							
09	2880 X	1210	-0-	-1670	-0-	21	1	1187	3	N	-0-			94
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	6 1	621 3	N	-0-			35
							2 4						
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	7 1	677 3	N	-0-			35
							2 4						
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	6 1	628 3	N	9			44
							1 4	10 9					
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	5 1	640 3	N	28			72
							1 4	31 9					
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	7 1	680 3	N	9			81
							2 4	10 9					
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	7 1	614 3	N	35			116
							2 4	39 9					
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367													
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	212 1	2262 3	N	43	177 1		17
							2 4	47 9					
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	219 1	2304 3	N	146			163
							2 4	161 9					
06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	185 1	2327 3	N	30	181 1		12
							1 4	33 9					
07		2542 N	2178	-0-	-364	-0-	184 1	1992 3	N	1			13
							1 4	1 9					
08		2542 N	2019	-0-	-523	-0-	219 1	1798 3	N	-0-			13
							2 4						
09		2460 N	2340	-0-	-120	-0-	211 1	2127 3	N	-0-			13
							2 4						
BEAL, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 192507 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10699 PERF. 7978 - 8016													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377													
04		1260 N	582	-0-	-678	-0-	7 1	575 3	N	-0-			141
05		1240 N	549	-0-	-691	-0-	11 1	538 3	N	-0-			141
06		750 N	631	-0-	-119	-0-	12 1	619 3	N	-0-			141
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	14 1	789 3	N	2			143
							2 9						
08		558 N	477	-0-	-81	-0-	14 1	463 3	N	-0-			143
*09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	11 1	699 3	N	-0-			143
BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010													
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	70	1	2782	3	N	29			168
						32	9							
05	2914 X	2524	-0-	-390	-0-	66	1	2458	3	N	-0-			168
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	63	1	2876	3	N	12			180
						13	9							
07	2914 X	2572	-0-	-342	-0-	53	1	2519	3	N	-0-	12 5		168
*08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	69	1	2795	3	N	32			200
						35	9							
09	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	59	1	2462	3	N	-0-			200

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	180	1	1681	3	N	-0-			210
						2	4							
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1549	3	N	-0-			210
						2	4							
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	-0-			210
						1	4							
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1220	3	N	18			228
						1	4	20	9					
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	3	N	-0-			228
						2	4							
*09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	3	N	-0-			228
						2	4							

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	36	1	1899	3	N	-0-			160
						2	4							
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	34	1	1931	3	N	-0-			160
						2	4							
06	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	27	1	1828	3	N	-0-			160
						1	4							
07	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	29	1	1961	3	N	-0-	7 5		153
						1	4							
08	1953 N	1360	-0-	-593	-0-	25	1	1333	3	N	-0-			153
						2	4							
*09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2144	3	N	-0-			153
						2	4							

AKERS, I. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

04	570 N	561	-0-	-9	-0-	5	1	540	3	N	13			131
						2	4	14	9					
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	583	3	N	-0-			131
						2	4							
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	542	3	N	29			160
						1	4	32	9					
07	589 N	337	-0-	-252	-0-	2	1	316	3	N	16	166 1		10
						1	4	18	9					
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	638	3	N	10			20
						2	4	11	9					
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	4	1	479	3	N	7			27
						2	4	8	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SCHOENHALS 861		WELL #:		6	RRCID ->	199468	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 - 9552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

FAIR		WELL #:		6724	RRCID ->	199568	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8032 - 9151	
04	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	49 1	2849 3	N	-0-			173	
						2 4							
05	3162 X	2797	-0-	-365	-0-	45 1	2750 3	N	-0-			173	
						2 4							
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	37 1	2840 3	N	-0-			173	
						1 4							
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	36 1	2617 3	N	-0-			173	
						1 4							
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	46 1	2850 3	N	-0-			173	
						2 4							
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	45 1	2635 3	N	16	174 1		15	
						2 4	18 9						

MILLER -B-		WELL #:		6778	RRCID ->	199579	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8009 - 9700	
04	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	35 1	2058 3	N	-0-			212	
						2 4							
05	2604 N	2007	-0-	-597	-0-	36 1	1911 3	N	53			265	
						2 4	58 9						
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	35 1	2002 3	N	9			274	
						1 4	10 9						
07	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	47 1	2071 3	N	10			284	
						1 4	11 9						
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	69 1	2199 3	N	22			306	
						2 4	24 9						
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	67 1	2143 3	N	15			321	
						2 4	17 9						

PARKS 719		WELL #:		3	RRCID ->	200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8059 - 9036	
04	1710 N	1446	-0-	-264	-0-	29 1	1413 3	N	2			188	
						2 4	2 9						
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	30 1	1514 3	N	5			193	
						2 4	6 9						
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	23 1	1407 3	N	7			200	
						1 4	8 9						
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	29 1	1548 3	N	3			203	
						1 4	3 9						
08	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	29 1	1505 3	N	-0-			203	
						2 4							
*09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	31 1	1574 3	N	7			210	
						2 4	8 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
SCHULTZ "A"														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
//CONT.// 040798														
WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	78	1	2434	3	N	32			239
						2	4	35	9					
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	65	1	2369	3	N	-0-			239
						2	4							
06	2610 N	2262	-0-	-348	-0-	45	1	2216	3	N	-0-			239
						1	4							
07	2635 N	2366	-0-	-269	-0-	61	1	2304	3	N	-0-	4	5	235
						1	4							
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	3	N	2			237
						2	4	2	9					
09	2250 N	2101	-0-	-149	-0-	45	1	2054	3	N	-0-			237
						2	4							

GEX 886														
WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407														
04	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	25	1	2054	3	N	-0-			113
						2	4							
05	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	19	1	1466	3	N	-0-			113
						1	4							
06	1890 N	1643	-0-	-247	-0-	21	1	1621	3	N	-0-			113
						1	4							
07	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	24	1	2040	3	N	-0-	53	5	60
						1	4							
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	32	1	2443	3	N	-0-			60
						2	4							
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	25	1	1833	3	N	-0-			60
						2	4							

BORN, ALEX "E"														
WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671														
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	3	N	-0-			230
						2	4							
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	N	-0-			230
						2	4							
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	44	1	2300	3	N	-0-			230
						1	4							
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	2105	3	N	-0-			230
						1	4							
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	50	1	2314	3	N	-0-			230
						2	4							
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	2018	3	N	-0-			230
						2	4							

BRADFORD -C-														
WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206														
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	N	1			102
						2	4	1	9					
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	N	-0-			102
						2	4							
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	23	1	1354	3	N	-0-			102
						1	4							
07	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	33	1	1266	3	N	13	13	5	102
						1	4	14	9					
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	887	3	N	-0-			102
						3	4							
09	1380 N	1025	-0-	-355	-0-	37	1	986	3	N	-0-			102
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
PIPER 776																					
WELL #: 6												RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7740 - 9382			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	102	1	3204	3	N	-0-		24							
							2	4													
05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	114	1	3337	3	N	-0-		24							
							2	4													
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	89	1	3053	3	N	-0-		24							
							1	4													
07		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	82	1	3020	3	N	26		50							
							1	4			29	9									
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	3	N	-0-		50							
							2	4													
*09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3120	3	N	-0-		50							
							2	4													
BRADFORD, LYDIA												WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7851 - 9374	
04		1590 N	1407	-0-	-183	-0-	22	1	1383	3	N	-0-		74							
							2	4													
05		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	22	1	1391	3	N	-0-		74							
							2	4													
06		1500 N	1329	-0-	-171	-0-	17	1	1311	3	N	-0-		74							
							1	4													
07		1457 N	1320	-0-	-137	-0-	19	1	1300	3	N	-0-	3 5	71							
							1	4													
08		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	23	1	1381	3	N	-0-		71							
							2	4													
*09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	25	1	1331	3	N	-0-		71							
							2	4													
PIPER, OLA O												WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8278 - 9979	
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1683	3	N	34		136							
							2	4													
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1520	3	N	7		143							
							2	4													
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	3	N	-0-		143							
							1	4													
07		1829 N	1385	-0-	-444	-0-	26	1	1339	3	N	17		160							
							1	4													
08		1550 N	1397	-0-	-153	-0-	32	1	1363	3	N	-0-		160							
							2	4													
*09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	1325	3	N	16		176							
							2	4													
BRADFORD, LYDIA 'A'												WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 8069 - 9650	
04		270 N	241	-0-	-29	-0-	3	1	236	3	N	-0-		7							
							2	4													
05		341 N	255	-0-	-86	-0-	4	1	249	3	N	-0-		7							
							2	4													
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	3	1	225	3	N	-0-		7							
							1	4													
07		248 N	119	-0-	-129	-0-	1	1	117	3	N	-0-		7							
							1	4													
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	N	-0-		7							
							2	4													
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	-0-		7							
							2	4													

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MARTIN, J. B. //CONT.// 040798													
WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		2940 X	2612	-0-	-328	-0-	48	1	2545	3	N	15	144
							2	4	17	9			
05		3038 X	2706	-0-	-332	-0-	51	1	2635	3	N	16	160
							2	4	18	9			
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2541	3	N	10	170
							1	4	11	9			
07		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	42	1	2668	3	N	-0-	165
							1	4			5 5		
08		2697 X	2608	-0-	-89	-0-	47	1	2548	3	N	10	175
							2	4	11	9			
*09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	48	1	2534	3	N	11	186
							2	4	12	9			
SCHOENHALS, VALENTINE "A"													
WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572													
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	27	1	1747	3	N	10	186
							2	4	11	9			
05		2976 N	424	-0-	-2552	-0-	11	1	412	3	N	-0-	186
							1	4					
06		2070 N	250	-0-	-1820	-0-	9	1	240	3	N	-0-	186
							1	4					
07		1860 N	60	-0-	-1800	-0-	3	1	56	3	N	-0-	186
							1	4					
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	N	-0-	186
							2	4					
09		240 N	68	-0-	-172	-0-	2	1	62	3	N	2	188
							2	4	2	9			
BORN, ALEX ET AL													
WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463													
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1617	3	N	-0-	67
							2	4					
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2046	3	N	27	94
							2	4	30	9			
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	52	1	1845	3	N	-0-	94
							1	4					
07		1705 N	1670	-0-	-35	-0-	49	1	1614	3	N	5	99
							1	4	6	9			
08		2139 N	1976	-0-	-163	-0-	68	1	1900	3	N	5	104
							2	4	6	9			
09		1890 N	1624	-0-	-266	-0-	76	1	1546	3	N	-0-	104
							2	4					
OLA													
WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601													
04		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	43	1	2672	3	N	53	170
							2	4	58	9			
05		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	49	1	2804	3	N	30	200
							2	4	33	9			
06		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	37	1	2633	3	N	39	239
							1	4	43	9			
07		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	37	1	2717	3	N	24	67
							1	4	26	9	196 1		
08		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	47	1	2706	3	N	104	171
							2	4	114	9			
*09		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	44	1	2596	3	N	-0-	171
							2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	2082	-0-	-648	-0-	33	1	2047	3	N	-0-			225
						2	4							
05	2480 X	1980	-0-	-500	-0-	29	1	1949	3	N	-0-			225
						2	4							
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	23	1	1941	3	N	-0-			225
						1	4							
07	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	19	1	1563	3	N	52			277
						1	4							
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	33	1	2326	3	N	-0-			277
						2	4							
*09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	3	N	7			284
						2	4							
								8	9					
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585														
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	48	1	2847	3	N	145	182	1	151
						2	4							
								160	9					
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	51	1	2979	3	N	178			329
						2	4							
								196	9					
06	2970 X	2919	-0-	-51	-0-	42	1	2802	3	N	67	193	1	203
						1	4							
								74	9					
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	43	1	2922	3	N	189	190	1	202
						1	4							
								208	9					
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	51	1	2965	3	N	169	199	1	172
						2	4							
								186	9					
*09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	51	1	2857	3	N	204	184	1	192
						2	4							
								224	9					
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067														
04	3540 X	3288	-0-	-252	-0-	228	1	3058	3	N	-0-			198
						2	4							
05	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	262	1	3311	3	N	-0-			198
						2	4							
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	219	1	3302	3	N	2			200
						1	4							
								2	9					
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	179	1	2140	3	N	-0-			200
						1	4							
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	236	1	3377	3	N	-0-			200
						2	4							
*09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	3	N	13			213
						2	4							
								14	9					
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482														
04	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	46	1	1738	3	N	-0-			81
						2	4							
05	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	46	1	1751	3	N	15			96
						2	4							
								17	9					
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	N	3			99
						1	4							
								3	9					
07	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	35	1	1644	3	N	-0-	3	5	96
						1	4							
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	52	1	1852	3	N	-0-			96
						2	4							
09	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	49	1	1754	3	N	1			97
						2	4							
								1	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
AKERS, ALICE VIVIAN															
WELL #: 2513															
RRCID -> 204081															
COMPL. DATE 07/28/2004															
TOTAL DEPTH 8021															
PERF. 8308 - 9705															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	N	-0-			188
							2	4							
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	N	-0-			188
							2	4							
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	18	1	1570	3	N	2			190
							1	4				2	9		
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	3	N	-0-			190
							1	4							
08		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	22	1	1546	3	N	3			193
							2	4				3	9		
09		1590 N	1451	-0-	-139	-0-	20	1	1429	3	N	-0-			193
							2	4							

REDELSPERGER 892															
WELL #: 5															
RRCID -> 204103															
COMPL. DATE 08/12/2004															
TOTAL DEPTH 7585															
PERF. 7865 - 9447															
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	260	1	3065	2	N	4			49
							2	4				4	9		
05		3720 X	2905	-0-	-815	-0-	169	1	2728	2	N	5			54
							2	4				6	9		
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	194	1	3643	2	N	10			64
							1	4				11	9		
07		3844 X	3310	-0-	-534	-0-	170	1	3139	2	N	-0-	17	5	47
							1	4							
08		4154 X	3304	-0-	-850	-0-	222	1	3063	2	N	15			62
							2	4				17	9		
09		3840 X	2750	-0-	-1090	-0-	188	1	2560	2	N	-0-			62
							2	4							

SCHOENHALS 861															
WELL #: 7															
RRCID -> 204109															
COMPL. DATE 07/28/2004															
TOTAL DEPTH 7543															
PERF. 7620 - 9222															
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
07		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1249	3		22	9	N			20
08		2077 N	653	-0-	-1424	-0-	653	3			N	-0-			20
09		1650 N	1393	-0-	-257	-0-	1393	3			N	-0-			20

BORN, ALEX "B"															
WELL #: 6															
RRCID -> 204112															
COMPL. DATE 04/19/2004															
TOTAL DEPTH 7528															
PERF. 7830 - 9722															
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	3	N	19			118
							2	4				21	9		
05		2077 N	1903	-0-	-174	-0-	33	1	1857	3	N	10			128
							2	4				11	9		
06		1830 N	1747	-0-	-83	-0-	27	1	1719	3	N	-0-			128
							1	4							
07		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	24	1	1681	3	N	25			153
							2	4				28	9		
*08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	37	1	1853	3	N	-0-			153
							2	4							
*09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	33	1	1727	3	N	-0-			153
							2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
KLIEWER 891 //CONT.// 040798												
WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4	N	-0-		66
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		66
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		66
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	4	N	-0-		66
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4	N	-0-	7 5	59
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-	57 1	2
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		2
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913												
04		570 N	381	-0-	-189	-0-	8	1	N	-0-		13
							2	4				
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		13
							2	4				
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		13
							1	4				
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		13
							1	4				
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		13
							2	4				
*09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		13
							2	4				
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803												
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	21	1	N	-0-		52
							2	4				
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	23	1	N	111		163
							2	4		122 9		
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		163
							1	4				
07		1488 N	1143	-0-	-345	-0-	13	1	N	-0-		163
							1	4				
08		1581 N	1253	-0-	-328	-0-	18	1	N	-0-		163
							2	4				
*09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	N	238	200 1 186 5	15
							2	4				
WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882												
04		3330 X	2461	-0-	-869	-0-	68	1	N	-0-		81
							2	4				
05		3441 X	2416	-0-	-1025	-0-	64	1	N	-0-		81
							2	4				
06		3570 X	2546	-0-	-1024	-0-	54	1	N	-0-		81
							1	4				
07		3286 X	2294	-0-	-992	-0-	46	1	N	-0-		81
							1	4				
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		81
							2	4				
*09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		81
							2	4				

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		2190 N	1847	-0-	-343	-0-	32 1	1813 3	N	-0-		45
							2 4					
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	37 1	2478 3	N	-0-		45
							2 4					
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	31 1	1984 3	N	-0-		45
							1 4					
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	30 1	1929 3	N	24		69
							1 4	26 9				
08		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	37 1	2089 3	N	-0-		69
							2 4					
09		2010 N	1967	-0-	-43	-0-	35 1	1930 3	N	-0-		69
							2 4					
BARTON TRUST 379												
WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702												
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	67 1	2866 3	N	-0-		102
							2 4					
05		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	63 1	2729 3	N	-0-		102
							2 4					
06		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	51 1	2584 3	N	-0-		102
							1 4					
07		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	39 1	2060 3	N	49		151
							1 4	54 9				
08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	80 1	3253 3	N	-0-		151
							2 4					
*09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	61 1	2862 3	N	-0-		151
							2 4					
BLACKMORE 367												
WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727												
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1724 3	20 9	N	18		161
								6 9	N	5		166
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1792 3	4 9	N	4		170
									N	-0-	146 5	24
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-		24
									N	-0-		24
07		1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736 3		N	-0-		24
									N	-0-		24
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-		24
									N	-0-		24
09		1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699 3		N	-0-		24
									N	-0-		24
GINTER, MARTHA												
WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516												
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	32 1	1651 3	N	-0-		20
							2 4					
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	32 1	1661 3	N	-0-		20
							2 4					
06		1710 N	1604	-0-	-106	-0-	26 1	1577 3	N	-0-		20
							1 4					
07		1736 N	1435	-0-	-301	-0-	23 1	1411 3	N	-0-		20
							1 4					
08		1705 N	1640	-0-	-65	-0-	33 1	1605 3	N	-0-		20
							2 4					
09		1590 N	1262	-0-	-328	-0-	28 1	1232 3	N	-0-		20
							2 4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142			
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	38 1	2142 3	N	-0-	178	
						2 4					
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	38 1	2161 3	N	-0-	178	
						2 4					
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	32 1	2049 3	N	-0-	178	
						1 4					
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	29 1	2013 3	N	-0-	178	
						1 4					
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	32 1	1751 3	N	-0-	178	
						3 4					
*09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	23 1	2080 3	N	39	191 1	26
						2 4	43 9				

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482		
04	4560 X	4426	-0-	-134	-0-	4420 3	6 9	N	5	96
05	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	4615 3		N	-0-	96
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4462 3	25 9	N	23	119
07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-	119
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 3		N	-0-	119
*09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4345 3	8 9	N	7	126

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768		
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	33 1	2140 3	N	-0-	89
						2 4				
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	34 1	2409 3	N	44	133
						2 4	48 9			
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	27 1	2156 3	N	-0-	133
						1 4				
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	24 1	2000 3	N	-0-	133
						1 4				
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	33 1	2307 3	N	-0-	133
						2 4				
*09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	31 1	2084 3	N	-0-	133
						2 4				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	19					40
						2	4		21	9						
05	651 N	389	-0-	-262	-0-	3	1	360	3	N	22					62
						2	4		24	9						
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	N	-0-					62
						1	4									
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	2	1	242	3	N	-0-					62
						1	4									
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	3	1	282	3	N	4					66
						2	4		4	9						
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	3	1	293	3	N	-0-					66
						2	4									

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636								
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					148
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					148
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					148
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					148
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	416	3		3	9	N	3				151
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	324	3		6	9	N	5				156

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5310 X	3912	-0-	-1398	-0-	256	1	3647	2	N	6	176
						2	4	7	9			
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	375	1	5415	2	N	22	198
						2	4	24	9			
06	5460 X	2884	-0-	-2576	-0-	162	1	2706	2	N	14 194 1	18
						1	4	15	9			
07	5642 X	2157	-0-	-3485	-0-	171	1	1983	2	N	2	20
						1	4	2	9			
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	411	1	5937	2	N	12	32
						3	4	13	9			
09	5640 X	2716	-0-	-2924	-0-	330	1	2356	2	N	25	57
						2	4	28	9			
BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942												
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1988	3	23	9	N	21 177 1	10
05	2418 N	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			N	-0-	10
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-	10
07	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	1731	3	8	9	N	7	17
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12	29
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	3	17	9	N	15	44
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387												
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	55	1	2086	3	N	-0-	92
						2	4					
05	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	40	1	1573	3	N	-0-	92
						2	4					
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-	92
						1	4					
07	2201 N	1673	-0-	-528	-0-	34	1	1638	3	N	-0-	92
						1	4					
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	48	1	1837	3	N	5	97
						2	4	6	9			
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	44	1	1724	3	N	-0-	97
						2	4					
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742												
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	12	1	1041	3	N	-0-	81
						2	4					
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	12	1	1050	3	N	-0-	81
						2	4					
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	3	N	-0-	81
						1	4					
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	3	N	16	97
						1	4	18	9			
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1108	3	N	-0-	97
						2	4					
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	15	1	1061	3	N	-0-	97
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WILLENE 376		WELL #:		6 H	RRCID ->	208922	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8260 - 9982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	13	1	1063	3	N	-0-			76
						2	4							
05	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	14	1	1083	3	N	18			94
						2	4	20	9					
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	10	1	1006	3	N	-0-			94
						1	4							
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	8	1	961	3	N	-0-			94
						1	4							
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	14	1	1193	3	N	-0-			94
						2	4							
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	1091	3	N	-0-			94
						2	4							

KOCH-LITTLE				WELL #:		6779	RRCID ->	208984	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8191 - 8748
04	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	129	1	1317	3	N	138			407
						2	4	152	9					
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	3	N	73			480
						2	4	80	9					
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	105	1	1314	3	N	64			544
						1	4	70	9					
07	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	95	1	1187	3	N	237	519	1	262
						1	4	261	9					
08	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	112	1	1090	3	N	39	20	5	281
						2	4	43	9					
09	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	113	1	1146	3	N	37			318
						2	4	41	9					

PEIL, JOHN				WELL #:		6864	RRCID ->	208986	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7866 - 9312
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	29	1	1987	3	N	-0-			69
						2	4							
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	2025	3	N	-0-			69
						2	4							
06	2160 N	1888	-0-	-272	-0-	22	1	1865	3	N	-0-			69
						1	4							
07	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	23	1	1866	3	N	-0-	7	5	62
						1	4							
08	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	27	1	1934	3	N	2			64
						2	4	2	9					
09	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	28	1	1821	3	N	-0-			64
						2	4							

WASSELL, JOHN R. "A"				WELL #:		6814	RRCID ->	208987	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7781 - 9301
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1234	3	N	-0-			87
						2	4							
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	17	1	1238	3	N	15			102
						2	4	17	9					
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	16	1	1222	3	N	-0-			102
						1	4							
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	17	1	1201	3	N	-0-	16	5	86
						1	4							
08	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	21	1	1208	3	N	5			91
						2	4	6	9					
09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	21	1	1153	3	N	11			102
						2	4	12	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	59 1	1725 3	N	-0-		69
						2 4					
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	48 1	1575 3	N	-0-		69
						2 4					
06	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	42 1	1421 3	N	-0-		69
						1 4					
07	1736 N	942	-0-	-794	-0-	24 1	917 3	N	-0-		69
						1 4					
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	64 1	1927 3	N	-0-		69
						2 4					
09	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	44 1	1401 3	N	-0-		69
						2 4					

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	32 1	1350 3	N	-0-		102
						2 4					
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	29 1	1368 3	N	17		119
						2 4	19 9				
06	1650 N	1246	-0-	-404	-0-	22 1	1223 3	N	-0-		119
						1 4					
07	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	25 1	1139 3	N	-0-	42 5	77
						1 4					
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	58 1	1839 3	N	-0-		77
						2 4					
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	43 1	1461 3	N	15		92
						2 4	17 9				

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		86
							12 9	N	11		97
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2217 3		N			104
						964 3	8 9	N	7		102
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-	2 5	102
						332 3		N	-0-		102
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		102
08	868 N	332	-0-	-536	-0-						
09	840 N	7	-0-	-833	-0-						

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
04	2460 N	2284	-0-	-176	-0-	46 1	2236 3	N	-0-		34
						2 4					
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	58 1	2624 3	N	-0-		34
						2 4					
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	37 1	2134 3	N	-0-		34
						1 4					
07	2356 N	1993	-0-	-363	-0-	33 1	1959 3	N	-0-		34
						1 4					
08	2697 N	2194	-0-	-503	-0-	45 1	2147 3	N	-0-		34
						2 4					
09	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	41 1	1938 3	N	-0-		34
						2 4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
GEX "A" //CONT.// 040798														
WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	4204	-0-	-626	-0-	42	1	4021	3	N	126			240
						2	4	139	9					
05	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	44	1	4214	3	N	-0-			240
						2	4							
06	T. A.	4210	-0-	4210	4210	38	1	4074	3	N	88	163	1	165
						1	4	97	9					
07	T. A.	3939	-0-	3939	8149	33	1	3899	3	N	5	5	5	165
						1	4	6	9					
08	T. A.	4037	-0-	4037	12186	46	1	3980	3	N	8			173
						2	4	9	9					
*09	16215 X	4029	-0-	-12186	-0-	59	1	3947	3	N	19			192
						2	4	21	9					
HAUSLER, LORAIN E G														
WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054														
04	2760 N	2399	-0-	-361	-0-	45	1	2352	3	N	-0-			329
						2	4							
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	45	1	2270	3	N	-0-			329
						2	4							
06	2490 N	2145	-0-	-345	-0-	35	1	2109	3	N	-0-			329
						1	4							
07	2480 N	2105	-0-	-375	-0-	33	1	2071	3	N	-0-	8	5	321
						1	4							
08	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	45	1	2135	3	N	2			323
						2	4	2	9					
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	65	1	2368	3	N	-0-			323
						2	4							
SCHULTZ "A"														
WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354														
04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	63	1	2062	3	N	5			175
						2	4	6	9					
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	64	1	2098	3	N	1			176
						2	4	1	9					
06	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	53	1	2063	3	N	-0-			176
						1	4							
07	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	47	1	1937	3	N	12			188
						1	4	13	9					
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	64	1	2163	3	N	4			192
						2	4	4	9					
09	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	62	1	2036	3	N	1			193
						2	4	1	9					
BRADFORD, LYDIA -D-														
WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740														
04	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	40	1	1624	3	N	-0-			79
						2	4							
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	40	1	1644	3	N	-0-			79
						2	4							
06	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	34	1	1602	3	N	-0-			79
						1	4							
07	1736 N	1430	-0-	-306	-0-	26	1	1403	3	N	-0-	24	5	55
						1	4							
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	43	1	1629	3	N	9			64
						2	4	10	9					
09	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	38	1	1550	3	N	-0-			64
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FAIR		WELL #:		7724	RRCID ->	211791	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7901 - 9358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-		47
						2	4						
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-		47
						2	4						
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-		47
						1	4						
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-	3 5	44
						1	4						
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	123	3	N	-0-		44
						2	4						
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	2	1	132	3	N	-0-		44
						2	4						

PIPER -B-		WELL #:		4777	RRCID ->	211796	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7974 - 9484	
04	3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	3			N	-0-		128
05	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	3002	3			N	-0-		128
06	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	2796	3			N	-0-		128
07	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2816	3	44	9	N	40		168
08	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945	3			N	-0-		168
09	3000 X	2799	-0-	-201	-0-	2799	3			N	-0-		168

BRADFORD -C-		WELL #:		7723	RRCID ->	211797	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7940 - 9104	
04	3450 X	3242	-0-	-208	-0-	98	1	3142	3	N	-0-		47
						2	4						
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	103	1	3333	3	N	-0-		47
						2	4						
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3375	3	N	-0-		47
						1	4						
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	84	1	3211	3	N	-0-		47
						1	4						
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	95	1	2988	3	N	-0-		47
						2	4						
*09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	64	1	2773	3	N	-0-		47
						2	4						

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		8811	RRCID ->	211885	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7810 - 9312	
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	75	1	3475	3	N	-0-		92
						2	4						
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	78	1	3539	3	N	-0-		92
						2	4						
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	66	1	3392	3	N	-0-		92
						1	4						
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	62	1	3330	3	N	-0-		92
						1	4						
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	73	1	3390	3	N	-0-		92
						2	4						
*09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3259	3	N	-0-		92
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5868		RRCID -> 212078	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7949 - 9490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	70	-0-	-290	-0-	5 1	63 3		N	-0-			44
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 4	21 3		N	-0-			44
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	1 1	1 4		N	-0-			44
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15 3	426 3		N	-0-	36 5		8
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8 1	458 3		N	-0-			8
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 4	426 3		N	-0-			8

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794	
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	33 1	3531 3		N	47			269
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	2 4	3131 3		N	25			294
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	28 1	3336 3		N	-0-			294
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	27 1	3405 3		N	171	191 1		274
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	1 4	3649 3		N	-0-	180 1		94
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	35 1	3179 3		N	-0-			94

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7850 - 8702	
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	71 1	4138 3		N	-0-			76
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	2 4	4092 3		N	53			129
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	74 1	3791 3		N	-0-			129
07	4340 X	3882	-0-	-458	-0-	59 1	3768 3		N	54			183
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	1 4	4231 3		N	37			220
09	4200 X	4096	-0-	-104	-0-	73 1	4021 3		N	-0-			220

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8461 - 10128	
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	30 1	1121 3		N	-0-			96
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	2 4	1131 3		N	-0-			96
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30 1	1059 3		N	-0-			96
07	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	23 1	988 3		N	-0-	39 5		57
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1 4	1074 3		N	-0-			57
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	33 1	1136 3		N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2917	-0-	-53	-0-	50	1 2 4	2865 3	N	-0-			111
05	3069 X	2963	-0-	-106	-0-	51	1 2 4	2910 3	N	-0-			111
06	2970 X	2794	-0-	-176	-0-	43	1 1 4	2750 3	N	-0-			111
07	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	38	1 1 4	2805 3	N	-0-			111
08	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	48	1 2 4	3009 3	N	-0-			111
09	2910 X	2862	-0-	-48	-0-	48	1 2 4	2812 3	N	-0-			111
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293													
04	2610 N	2497	-0-	-113	-0-	58	1 2 4	2437 3	N	-0-			89
05	2697 N	2536	-0-	-161	-0-	59	1 2 4	2475 3	N	-0-			89
06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	48	1 1 4	2323 3	N	-0-			89
07	2573 N	2388	-0-	-185	-0-	45	1 1 4	2333 3	N	8			97
08	2542 N	2521	-0-	-21	-0-	58	1 2 4	2461 3	N	-0-			97
*09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1 2 4	2332 3	N	-0-			97
GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494													
04	4410 X	4372	-0-	-38	-0-	69	1 2 4	4293 3	N	7			66
05	4557 X	4251	-0-	-306	-0-	69	1 2 4	4180 3	N	-0-			66
06	4200 X	3942	-0-	-258	-0-	54	1 1 4	3887 3	N	-0-			66
07	4464 X	3448	-0-	-1016	-0-	46	1 1 4	3401 3	N	-0-	63 5		3
08	4464 X	4424	-0-	-40	-0-	77	1 2 4	4345 3	N	-0-			3
09	4320 X	3880	-0-	-440	-0-	62	1 2 4	3816 3	N	-0-			3
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8116 - 9484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	1650	N	1068	-0-	-582	-0-	1068	3		N	-0-				166
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1091	3		N	-0-				166
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3		N	-0-				166
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	983	3	46	9	N	42			208
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1053	3	21	9	N	19			227
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3		N	-0-				227

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7420 - 7490					
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	17	1	616	3	N	-0-			146
							2	4							
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	10	1	555	3	N	2			148
							2	4							
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	568	3	N	-0-			148
							2	4							
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	9	1	532	3	N	-0-			148
							2	4							
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	20	1	453	3	N	-0-			148
							2	4							
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	10	1	460	3	N	-0-			148
							2	4							

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8261 - 9620					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8286 - 11588					
04	27952	X	5057	-0-	-22895	-0-	49	1	4861	3	N	132			265
							2	4							
05	5983	X	4939	-0-	-1044	-0-	47	1	4765	3	N	114	164	1	215
							2	4							
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	32	1	3423	3	N	178	196	1	197
							1	4							
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	246	1	3867	3	N	-0-			197
							1	4							
08	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	202	1	2415	3	N	53			250
							3	4							
09	3270	X	583	-0-	-2687	-0-	82	1	499	3	N	-0-			250
							2	4							

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8703 - 12545					
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	N	-0-			101
							2	4							
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	111	1	4827	3	N	-0-			101
							2	4							
06	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	97	1	3898	3	N	-0-			101
							1	4							
07	5115	X	3468	-0-	-1647	-0-	84	1	3383	3	N	-0-	47	5	54
							1	4							
08	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	110	1	4683	3	N	-0-			54
							2	4							
09	4950	X	4387	-0-	-563	-0-	107	1	4277	3	N	1			55
							2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2733	-0-	-237	-0-	101	1	2628	3	N	2		195
						2	4	2	9				
05	3069 X	2684	-0-	-385	-0-	97	1	2566	3	N	17		212
						2	4	19	9				
06	2760 X	2601	-0-	-159	-0-	82	1	2518	3	N	-0-		212
						1	4						
07	2821 X	2558	-0-	-263	-0-	80	1	2474	3	N	3		215
						1	4	3	9				
08	2821 X	1955	-0-	-866	-0-	78	1	1866	3	N	7		222
						3	4	8	9				
*09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	100	1	2781	3	N	10		232
						2	4	11	9				
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930													
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	148	1	5326	3	N	-0-		220
						2	4						
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	144	1	4489	3	N	-0-		220
						2	4						
06	4410 X	4329	-0-	-81	-0-	121	1	4207	3	N	-0-		220
						1	4						
07	5673 X	3826	-0-	-1847	-0-	105	1	3717	3	N	3		223
						1	4	3	9				
08	5673 X	5017	-0-	-656	-0-	147	1	4860	3	N	7		230
						2	4	8	9				
09	5490 X	4480	-0-	-1010	-0-	141	1	4337	3	N	-0-		230
						2	4						
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019													
04	5370 X	4837	-0-	-533	-0-	264	1	4571	3	N	-0-		200
						2	4						
05	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	264	1	4592	3	N	133	188 1	145
						2	4	146	9				
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	210	1	4300	3	N	51		196
						1	4	56	9				
07	4402 X	4398	-0-	-4	-0-	194	1	4191	3	N	11		207
						1	4	12	9				
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	247	1	4403	3	N	38		245
						2	4	42	9				
*09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	254	1	4205	3	N	47		292
						2	4	52	9				
BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45 5	121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
SELL, KATIE ET AL //CONT.// 040798													
WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	75	1	2799	3	N	7	194 1	8
						2	4	8	9				
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	3	N	-0-		8
						2	4						
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	52	1	2778	3	N	4		12
						1	4	4	9				
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	58	1	2769	3	N	37		49
						1	4	41	9				
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	83	1	3344	3	N	-0-		49
						2	4						
*09	3000 N	3166	-0-	166	166	76	1	3088	3	N	-0-		49
						2	4						
WEIS, CARY NELL													
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112													
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	3	N	-0-		163
						1	4						
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	124	1	2524	3	N	-0-		163
						1	4						
06	3000 N	4198	-0-	1198	1198	166	1	4031	3	N	-0-		163
						1	4						
07	3100 N	4499	-0-	1399	2597	164	1	4268	3	N	60		223
						1	4	66	9				
08	3100 N	4418	-0-	1318	3915	197	1	4219	3	N	-0-		223
						2	4						
*09	7980 X	4065	-0-	-3915	-0-	170	1	3893	3	N	-0-		223
						2	4						
ANTHONY, ANITA B.													
WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304													
04	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	203	1	3918	3	N	81	186 1	39
						2	4	89	9				
05	4991 X	4360	-0-	-631	-0-	202	1	3977	3	N	163	192 1	10
						2	4	179	9				
06	4410 X	3904	-0-	-506	-0-	162	1	3638	3	N	94		104
						1	4	103	9				
07	4464 X	3879	-0-	-585	-0-	143	1	3556	3	N	163	189 1	78
						1	4	179	9				
08	4371 X	4216	-0-	-155	-0-	215	1	3863	3	N	124	192 1	10
						2	4	136	9				
09	4230 X	4107	-0-	-123	-0-	185	1	3653	3	N	243	189 1	64
						2	4	267	9				
HANSHU ET AL													
WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394													
04	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	3	2	9	N	2		101
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2334	3	123	9	N	112		213
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2131	3	2	9	N	2		215
07	2759 N	2209	-0-	-550	-0-	2198	3	11	9	N	10		225
08	2449 N	2221	-0-	-228	-0-	2195	3	26	9	N	24		249
*09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2105	3	29	9	N	26	200 1	75

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER		WELL #:		5689H	RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	N	297	388	1	223
						2	4	327	9					
05	3100 N	4025	-0-	925	925	399	1	3407	3	N	197	188	1	128 5 104
						2	4	217	9					
06	3000 N	6494	-0-	3494	4419	458	1	5829	3	N	187	180	1	111
						1	4	206	9					
07	3100 N	6416	-0-	3316	7735	477	1	5533	3	N	368	371	1	108
						1	4	405	9					
08	12476 X	4741	-0-	-7735	-0-	502	1	4206	3	N	28			136
						2	4	31	9					
*09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	504	1	3014	3	N	-0-			136
						2	4							
FREEMAN, ELODA A.		WELL #:		4334H	RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8515 - 12156		
04	4020 X	3696	-0-	-324	-0-	133	1	3561	3	N	-0-			50
						2	4							
05	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	137	1	3636	3	N	-0-			50
						2	4							
06	3990 X	3365	-0-	-625	-0-	101	1	3263	3	N	-0-			50
						1	4							
07	4030 X	3379	-0-	-651	-0-	90	1	3248	3	N	36			86
						1	4	40	9					
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3773	3	N	-0-			86
						2	4							
*09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	136	1	3654	3	N	18			104
						2	4	20	9					
LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #:		6454H	RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8462 - 12258		
04	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	95	1	4671	3	N	-0-			151
						2	4							
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	112	1	5408	3	N	19			170
						2	4	21	9					
06	4950 X	4415	-0-	-535	-0-	82	1	4312	3	N	18			188
						1	4	20	9					
07	4929 X	4126	-0-	-803	-0-	74	1	4051	3	N	-0-	5 5		183
						1	4							
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	110	1	5508	3	N	9			192
						2	4	10	9					
09	5370 X	4800	-0-	-570	-0-	97	1	4687	3	N	13			205
						2	4	14	9					
SMITH, VESTER		WELL #:		5700H	RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8212 - 12078		
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	236	1	2967	3	N	339	178	1	252
						1	4	373	9					
05	372 X	68	-0-	-304	-0-	13	1	53	3	N	-0-			252
						2	4							
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	111	1	1582	3	N	196	178	1	270
						1	4	216	9					
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	410	1	4414	3	N	487	545	1	212
						1	4	536	9					
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	321	1	2430	3	N	167	183	1	121 5 75
						2	4	184	9					
*09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	185	1	686	3	N	-0-			75
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	269	1	3197	3	N	40				141
						2	4	44	9						
05	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	450	1	4762	3	N	383	361	1		163
						2	4	421	9						
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	353	1	3520	3	N	256	343	1		76
						1	4	282	9						
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	340	1	3224	3	N	289	184	1		181
						1	4	318	9						
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	412	1	3528	3	N	236	200	1		217
						2	4	260	9						
09	2400 X	1259	-0-	-1141	-0-	197	1	1060	3	N	-0-				217
						2	4								

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

04	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	38	1	1444	3	N	38				158
						2	4	42	9						
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	3	N	30				188
						2	4	33	9						
06	1530 N	1402	-0-	-128	-0-	30	1	1354	3	N	15				203
						1	4	17	9						
07	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	31	1	1465	3	N	-0-	5	5		198
						1	4								
08	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	33	1	1340	3	N	138				336
						2	4	152	9						
09	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	30	1	1174	3	N	-0-	120	1		216
						2	4								

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

04	270 N	13	-0-	-257	-0-	11	3	2	4	N	-0-				30
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	4			N	-0-				30
06	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	4			N	-0-				30
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	4			N	-0-	5	5		25
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				25
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

04	570 N	144	-0-	-426	-0-	26	1	116	3	N	-0-				14
						2	4								
05	620 N	358	-0-	-262	-0-	71	1	256	3	N	26				40
						2	4	29	9						
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	43	1	243	3	N	20				60
						1	4	22	9						
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	24				84
						1	4	26	9						
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	63	1	376	3	N	47				131
						2	4	52	9						
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	63	1	291	3	N	25				156
						2	4	28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	177 1 3 4	1542 3 165 9	N	150	192 1	452
05	1674 N	977	-0-	-697	-0-	101 1 4 4	701 3 171 9	N	155	178 1	429
06	1860 N	567	-0-	-1293	-0-	51 1 3 4	482 3 31 9	N	28		457
07	1953 N	483	-0-	-1470	-0-	48 1 3 4	351 3 81 9	N	74	180 1	351
08	992 N	687	-0-	-305	-0-	66 1 4 4	560 3 57 9	N	52		403
*09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	74 1 3 4	870 3 167 9	N	152	198 1	357

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526		
04	SWR 10	3905	-0-	3905	44987	3905 3		N	-0-		84
05	SWR 10	3933	-0-	3933	48920	3860 3	73 9	N	66		150
06	SWR 10	3530	-0-	3530	52450	3530 3		N	-0-		150
07	SWR 10	3314	-0-	3314	55764	3314 3		N	-0-		150
08	SWR 10	3289	-0-	3289	59053	3234 3	55 9	N	50	195 1	5
09	SWR 10	3076	-0-	3076	62129	108 1 2 4	2966 3	N	-0-		5

BARBOUR ENERGY CORPORATION HAINES, GRACE		WELL #: 049155 3		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020		
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		83
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-		83
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		83
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		83
08	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 2		N	-0-		83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 144535 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725		
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1496 2	85 9	N	77		398
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1424 2	61 9	N	55		453
06	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1385 2	121 9	N	110		563
07	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1391 2	59 9	N	54		617
*08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1620 2	52 9	N	47	386 1	278
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1783 2	107 9	N	97		375

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536		
04	0 W	7097	-0-	7097	60412	6805 2	292 9	N	265	195 1	530
05	0 W	8201	-0-	8201	68613	7897 2	304 9	N	276	591 1	215
06	0 W	7574	-0-	7574	76187	7290 2	284 9	N	258		473
07	0 W	7166	-0-	7166	83353	6898 2	268 9	N	244	386 1	331
08	0 W	9210	-0-	9210	92563	8966 2	244 9	N	222		553
09	0 W	7162	-0-	7162	99725	6974 2	188 9	N	171	194 1	530

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715								
IMKE, JOE, UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7498 - 7516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

HAINES		WELL #:	1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 7997 - 8061			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

LOESCH, FRED		WELL #:	1	RRCID -> 136585	COMPL. DATE 10/05/1990	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7306 - 7384			
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

FRY		WELL #:	2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7341 - 8470			
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4 9	N	4	108
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	108
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36 9	N	33	141
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3 9	N	3	144
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	909	2	50 9	N	45	189
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	55 9	N	50	239

KARNES		WELL #:	4431H	RRCID -> 252955	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 8310 - 11722					
04	0 W	10295	-0-	10295	25255	814	1	8436 2	N	950	1241 1	452	
05	0 W	9033	-0-	9033	34288	1045	9	858 1	7483 2	N	629	838 1	243
06	0 W	7835	-0-	7835	42123	692	9	828 1	6473 2	N	485	520 1	208
07	0 W	7589	-0-	7589	49712	534	9	863 1	6191 2	N	486	529 1	165
08	56793 X	7081	-0-	-49712	-0-	535	9	863 1	5769 2	N	408	351 1	222
*09	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	449	9	821 1	4193 2	N	282	170 1	334
						310	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715									
J O PRICE TRUST 100 LIP			WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	731 1	3005 2	N	1282	1211 1	860	
						1410 9						
05	3410 X	1944	-0-	-1466	-0-	448 1	950 2	N	496	999 1	357	
						546 9						
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	626 1	2938 2	N	1316	989 1	683	
						1448 9				1 5		
07	4526 X	2507	-0-	-2019	-0-	432 1	1173 2	N	820	859 1	644	
						902 9						
08	4526 X	3765	-0-	-761	-0-	666 1	1871 2	N	1116	1169 1	591	
						1228 9						
*09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	682 1	2561 2	N	1088	827 1	852	
						1197 9						
ARLENE			WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110		
04	8250 X	7456	-0-	-794	-0-	6449 2	1007 9	N	915	691 1	723	
05	8525 X	6556	-0-	-1969	-0-	5685 2	871 9	N	792	843 1	672	
06	0 W	5228	-0-	5228	5228	4518 2	710 9	N	645	1013 1	304	
07	10656 X	5428	-0-	-5228	-0-	4584 2	844 9	N	767	672 1	399	
08	7440 X	6803	-0-	-637	-0-	5756 2	1047 9	N	952	653 1	698	
09	7200 X	5436	-0-	-1764	-0-	4602 2	834 9	N	758	875 1	581	
LOUISE PARNELL			WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803		
04	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	418 1	6937 2	N	1696	1706 1	845	
						1866 9						
05	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	583 1	6520 2	N	1515	1855 1	505	
						1667 9						
06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	766 1	7694 2	N	1566	1752 1	319	
						1723 9						
07	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	710 1	6904 2	N	1558	1398 1	479	
						1714 9						
08	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	807 1	12931 2	N	1810	1551 1	738	
						1991 9						
*09	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	821 1	13083 2	N	1665	1544 1	859	
						1832 9						
TUBB			WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272		
04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	807 1	4354 2	N	630	866 1	414	
						693 9						
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	863 1	4523 2	N	567	510 1	471	
						624 9						
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	835 1	4361 2	N	526	344 1	653	
						579 9						
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	863 1	5027 2	N	498	507 1	644	
						548 9						
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	863 1	5137 2	N	472	496 1	620	
						519 9						
*09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	835 1	5175 2	N	475	616 1	479	
						523 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	807	1	5696	2	N	373	487	1	220
						410	9							
05	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	863	1	6155	2	N	384	336	1	268
						422	9							
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	835	1	4710	2	N	372	167	1	473
						409	9							
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	813	1	3732	2	N	247	174	1	546
						272	9							
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	842	1	5048	2	N	233	167	1	612
						256	9							
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	545	1	3006	2	N	122	506	1	228
						134	9							

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502				
04	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	781	1	1467	2	N	179	175	1	332
						197	9							
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	822	1	1314	2	N	189	337	1	184
						208	9							
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	821	1	1351	2	N	200	162	1	222
						220	9							
07	2418 N	2239	-0-	-179	-0-	804	1	1191	2	N	222	175	1	269
						244	9							
08	3100 N	3755	-0-	655	655	733	1	2589	2	N	394	345	1	318
						433	9							
*09	3000 N	3164	-0-	164	819	732	1	2084	2	N	316	167	1	467
						348	9							

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150				
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	5	290
05	3100 N	3845	-0-	745	-0-	2713	2	1132	9	N	1029	1008	1	311
06	2777 N	2032	-0-	-745	-0-	1585	2	447	9	N	406	338	1	379
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2100	2	486	9	N	442	346	1	475
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2024	2	494	9	N	449	330	1	594
*09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	1756	2	424	9	N	385	507	1	472

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465				
04	8760 X	7967	-0-	-793	-0-	3429	1	3965	2	N	521	698	1	538
						573	9							
05	8184 X	8074	-0-	-110	-0-	2916	1	4552	2	N	551	712	1	377
						606	9							
06	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	3806	1	3456	2	N	469	502	1	344
						516	9							
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	756	1	7209	2	N	467	337	1	474
						514	9							
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	863	1	7102	2	N	490	503	1	461
						539	9							
*09	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	833	1	6740	2	N	525	517	1	469
						578	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
BROWNLEE 198 LIP															
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 147715															
WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	712	1	2500	2	N	1131	1074	1	543
							1244	9							
05		4278 X	3993	-0-	-285	-0-	630	1	2514	2	N	772	849	1	466
							849	9							
06		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	835	1	2226	2	N	894	665	1	695
							983	9							
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	447	1	1316	2	N	440	498	1	637
							484	9							
08		928 X	928	-0-	-0-	-0-	204	1	248	2	N	433	679	1	391
							476	9							
*09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	662	1	1299	2	N	953	841	1	503
							1048	9							
TUBB															
WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668															
04		9150 X	7770	-0-	-1380	-0-	780	1	6156	2	N	758	858	1	315
							834	9							
05		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	780	1	6374	2	N	690	846	1	159
							759	9							
06		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	835	1	7862	2	N	698	499	1	358
							768	9							
07		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	862	1	6867	2	N	661	664	1	355
							727	9							
08		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	863	1	7611	2	N	596	656	1	295
							656	9							
*09		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	835	1	7286	2	N	560	498	1	357
							616	9							
JP TRUST 76 LIP															
WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954															
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	761	1	3650	2	N	926	1205	1	329
							1019	9							
05		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	672	1	3226	2	N	871	828	1	372
							958	9							
06		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	766	1	3179	2	N	827	859	1	340
							910	9							
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	530	1	2250	2	N	609	683	1	266
							670	9							
08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	807	1	3256	2	N	760	514	1	512
							836	9							
*09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	745	1	2386	2	N	589	676	1	425
							648	9							
WALKER															
WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066															
04		19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	515	1	15757	2	N	3052	2949	1	830
							3357	9							
05		19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	849	1	15053	2	N	2835	3429	1	236
							3119	9							
06		20310 X	16184	-0-	-4126	-0-	807	1	12810	2	N	2334	2051	1	519
							2567	9							
07		20987 X	15228	-0-	-5759	-0-	863	1	11860	2	N	2277	2204	1	592
							2505	9							
08		20987 X	13977	-0-	-7010	-0-	835	1	11012	2	N	1936	2211	1	317
							2130	9							
09		19620 X	12586	-0-	-7034	-0-	835	1	9800	2	N	1774	1356	1	735
							1951	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	731	1	2400	2	N	1483	1526	1	765
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	1631	9	4167	2	N	1615	2200	1	180
06	3900 X	3886	-0-	-14	-0-	1777	9	1899	2	N	1161	1027	1	314
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	1277	9	2431	2	N	1227	1180	1	361
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	520	1	2534	2	N	1308	1120	1	549
09	3900 X	3877	-0-	-23	-0-	1350	9	2280	2	N	854	1164	1	239
						849	1							
						1439	9							
						658	1							
						939	9							

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134				
04	21540 X	14926	-0-	-6614	-0-	473	1	11630	2	N	2566	2614	1	630
05	20274 X	14969	-0-	-5305	-0-	2823	9	11365	2	N	2567	2910	1	287
06	19620 X	11360	-0-	-8260	-0-	780	1	8308	2	N	2116	1653	1	747
07	19282 X	14798	-0-	-4484	-0-	2824	9	11426	2	N	2281	2398	1	630
08	19282 X	15559	-0-	-3723	-0-	724	1	12454	2	N	2089	2354	1	364
09	14940 X	14323	-0-	-617	-0-	2328	9	11419	2	N	1881	1668	1	577
						863	1							
						2509	9							
						807	1							
						2298	9							
						835	1							
						2069	9							

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056				
04	27879 X	27879	-0-	-0-	-0-	24118	2	3761	9	N	3419	3643	1	666
05	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	24821	2	3619	9	N	3290	3742	1	214
06	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	25590	2	3378	9	N	3071	2523	1	762
07	34468 X	34468	-0-	-0-	-0-	30845	2	3623	9	N	3294	3274	1	782
08	37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	33577	2	3535	9	N	3214	3759	1	237
*09	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	38704	2	3248	9	N	2953	2755	1	435

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 088951		COMPL. DATE 11/18/1979				TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584				
BALLENTINE -A-		WELL #: 1												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			28
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			28
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			28
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			28
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			28

BALLENTINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569				
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-			63
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-			63
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-			63
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			63
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			63
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	MT		AMT CODE	BALANCE
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		225
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		225
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		225
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-		225
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3	N	-0-		225
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3	N	-0-		225

DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530		
04	3000 N	2818	-0-	-182	120	2818	3	N	-0-		135
05	2960 N	2840	-0-	-120	-0-	2840	3	N	-0-		135
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3	N	-0-		135
07	2139 X	1844	-0-	-295	-0-	1844	3	N	-0-		135
08	2139 X	671	-0-	-1468	-0-	671	3	N	-0-		135
09	2070 X	704	-0-	-1366	-0-	704	3	N	-0-		135

CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458		
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		123
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		123
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		123
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		123
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		123
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-		123

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516		
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		19
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		19
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3	N	-0-		19
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-		19
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3	N	-0-		19
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		19

CRUISE -E-		WELL #: 5		RRCID -> 142769		COMPL. DATE 06/30/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446		
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
07	806 N	3	-0-	-803	-0-	3	3	N	-0-		-0-
08	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580		
PURDUM UNIT		WELL #: 1									
04	750 N	621	-0-	-129	-0-	90	1	531 2	N	-0-	60
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	81	1	491 2	N	-0-	60
06	690 N	70	-0-	-620	-0-	12	1	58 2	N	-0-	60
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	594 2	N	-0-	60
08	558 N	9	-0-	-549	-0-	3	1	6 2	N	-0-	60
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719 2	N	-0-	60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749										
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 122800		COMPL. DATE 07/01/1986			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162

PURDUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781			
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-	213
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-	213
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	N	-0-	213
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	421	2	N	-0-	213
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	2	N	-0-	213
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	90	1	437	2	N	-0-	213

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 124232		COMPL. DATE 05/03/1987			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444			
BRILLHART		WELL #: 2818										
*10	744 N	149	-0-	-595	-0-	14	1	135	2	N	-0-	149
*11	210 N	199	-0-	-11	-0-	60	1	139	2	N	-0-	149
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	2	N	-0-	149
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	N	-0-	149
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	N	-0-	149
*03	403 N	221	-0-	-182	-0-	28	1	193	2	N	-0-	149
*04	360 N	149	-0-	-211	-0-	40	1	109	2	N	-0-	149
*05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		149
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		149
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		149
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149

BRILLHART		WELL #: 3818		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436			
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	22	1	38	2	N	-0-	44
*11	60 N	3	-0-	-57	-0-	2	1	1	2	N	-0-	44
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	2	N	-0-	44
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-	44
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-	44
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	22	1	37	2	N	-0-	44
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-	44
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-	44
*06	60 N	41	-0-	-19	-0-	26	1	15	2	N	-0-	44
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-	44
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	36	1	56	2	N	-0-	44
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-	44

DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524			
04	690 N	391	-0-	-299	-0-	56	1	335	2	N	-0-	95
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-	95
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-	95
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	5	100
						6	9					
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	N	-0-	100
09	630 N	295	-0-	-335	-0-	60	1	232	2	N	3	103
						3	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1050 N	442	-0-	-608	-0-	30	1	412	2	N	-0-	142
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-	142
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	2	N	22	164
						24	9					
*07	465 N	274	-0-	-191	-0-	16	1	258	2	N	-0-	164
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1125	2	N	-0-	164
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	164

BRILLHART 818		WELL #: 5		RRCID -> 209076		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7454 - 7498				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937		WELL #: 2		RRCID -> 071850		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7410 - 7472		
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-	-0-
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 107617		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7552 - 7567				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2014 - P/A 01/23/2014												

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629		
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-	183
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7	190
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-	190
07	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	3			N	-0-	24
08	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1115	3	6	9	N	5	29
09	1260 N	901	-0-	-359	-0-	901	3			N	-0-	29

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC		238718		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546		
04	9540 X	8364	-0-	-1176	-0-	8364	3			N	-0-	293
05	9858 X	8355	-0-	-1503	-0-	8355	3			N	-0-	105
06	9120 X	7867	-0-	-1253	-0-	7867	3			N	-0-	105
07	9424 X	7903	-0-	-1521	-0-	7903	3			N	-0-	105
08	9424 X	5192	-0-	-4232	-0-	5192	3			N	-0-	105
09	8370 X	7767	-0-	-603	-0-	7767	3			N	-0-	105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718														
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	12210 X	11254	-0-	-956	-0-	11136	3	118	9	N	107	192	1	135
05	12617 X	11256	-0-	-1361	-0-	11177	3	79	9	N	72			207
06	12030 X	10792	-0-	-1238	-0-	10726	3	66	9	N	60			267
07	12431 X	11356	-0-	-1075	-0-	11286	3	70	9	N	64	191	1	140
08	12028 X	11000	-0-	-1028	-0-	10925	3	75	9	N	68			208
09	11250 X	10158	-0-	-1092	-0-	10092	3	66	9	N	60			268

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075														
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1226	3	341	9	N	310	561	1	277
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1085	3	284	9	N	258	390	1	145
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1230	3	306	9	N	278	195	1	228
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1370	3	290	9	N	264	194	1	298
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1334	3	267	9	N	243	391	1	150
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1283	3	234	9	N	213	196	1	167

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788														
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			119
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			119
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			119
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	104	7	15
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808														
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			48
05	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-			48
06	930 N	787	-0-	-143	-0-	772	2	15	9	N	14			62
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30			92
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083														
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	199	1	28
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-			28
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-			28
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	11	7	17
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739														
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	N	2			217
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	2	N	-0-			217
06	1200 N	251	-0-	-949	-0-	16	1	235	2	N	-0-			217
07	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	235	1	2726	2	N	-0-			217
08	1240 N	158	-0-	-1082	-0-	10	1	148	2	N	-0-			217
09	240 N	47	-0-	-193	-0-	3	1	44	2	N	-0-			217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TYSON WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

EOG RESOURCES, INC. 253162
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 142446 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 7656

04	1321 N	90	-0-	-1231	-0-	90	2				N	-0-					27
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	101	2	2	9		N	-0-	2				29
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2				N	-0-					29
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					29
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					29
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2				N	-0-					29

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2				N	-0-					-0-
05	2170 N	1502	-0-	-668	-0-	1502	2				N	-0-					-0-
06	1290 N	582	-0-	-708	-0-	582	2				N	-0-					-0-
07	1333 N	575	-0-	-758	-0-	575	2				N	-0-					-0-
08	1488 N	661	-0-	-827	-0-	661	2				N	-0-					-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2				N	-0-					-0-

HERRON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 144637 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634

04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					22
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2				N	-0-					22
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					22
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					22
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	348	2	7	9		N	6					28
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9		N	17					45

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2				N	-0-					29
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2				N	-0-					29
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-					29
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-					29
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2				N	-0-					29
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2				N	-0-					29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WEIDNER, OTTO		WELL #: 4		RRCID -> 145188		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7626 - 7668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*03	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8302 - 8338		
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	42	1	N	3			43
						3	9					
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	28	1	N	-0-			43
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			43
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	28	1	N	-0-			43
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	37	1	N	-0-			43
09	690 N	344	-0-	-346	-0-	45	1	N	-0-			43

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8380 - 8410		
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			29
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			29
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			29
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			29
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-			29
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-			29

FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8372 - 8402		
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			23
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	48	1	N	-0-			23
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	47	1	N	-0-			23
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	48	1	N	-0-			23
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	48	1	N	-0-			23
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	47	1	N	-0-			23

KIRK FAMILY -277-		WELL #: 1		RRCID -> 151708		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8384 - 8466		
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	2	N	-0-			18
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			18
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			18
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			18
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2	N	-0-			18
09	1080 N	592	-0-	-488	-0-	592	2	N	-0-			18

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8290 - 8360		
04	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2	N	-0-			-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	2	N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			-0-
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2	N	-0-			-0-
*09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1410 N	937	-0-	-473	-0-	931	2	6	9	N	5	79
05	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	N	8	37
06	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			N	-0-	37
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5	42
08	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1084	2	8	9	N	7	49
09	1260 N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-	49

KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716			
04	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	94	1	1840	2	N	60	-0-
						66	9					
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	97	1	1718	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1884	2	N	2	2
						2	9					
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1872	2	N	13	15
						14	9					
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	2	N	13	28
						14	9					
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	14	42
						15	9					

WASSELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958			
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	142	1	1140	2	N	-0-	7
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	147	1	1178	2	N	-0-	7
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	142	1	1060	2	N	-0-	7
07	1333 N	201	-0-	-1132	-0-	85	1	116	2	N	-0-	7
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	1623	2	N	-0-	7
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	142	1	1279	2	N	-0-	7

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585			
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-	24
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-	24
06	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-	24
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	24
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	24
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	24

BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147			
04	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	137	1	1333	2	N	-0-	35
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	142	1	1490	2	N	-0-	35
06	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	137	1	1276	2	N	-0-	35
07	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	142	1	1256	2	N	-0-	35
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	142	1	1837	2	N	-0-	35
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	138	1	1997	2	N	-0-	35

DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335			
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	3
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	3
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	3
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-	3
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-	3
09	990 N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-	3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1221	2	19	9	N	17	50	1		40
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	N	5				45
06	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2			N	-0-				45
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				45
08	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-				45
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1363	2	9	9	N	8				53

LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517					
04	2520 N	2297	-0-	-223	-0-	133	1	2128	2	N	33	41	1		54
05	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	138	1	2113	2	N	30	35	1		49
06	2340 N	2132	-0-	-208	-0-	133	1	1974	2	N	23				72
07	2387 N	2177	-0-	-210	-0-	138	1	2005	2	N	31				103
08	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	138	1	1983	2	N	34	46	1		91
09	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	133	1	1903	2	N	31	60	1		62

BRILLHART 818		WELL #: 4		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127					
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	633	2	14	9	N	13				48
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12				60
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	469	2	2	9	N	2	35	1		27
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	553	2	6	9	N	5				32
08	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-				32
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8				40

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996					
04	3000 N	3101	-0-	101	277	104	1	2960	2	N	34	77	1		55
05	3100 N	3350	-0-	250	527	118	1	3202	2	N	27	60	1		22
06	3350 X	2823	-0-	-527	-0-	109	1	2685	2	N	26				48
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	113	1	2928	2	N	22				70
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	118	1	3285	2	N	47	52	1		65
*09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3078	2	N	50	58	1		57

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272					
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	68	1	866	2	N	6				55
05	992 N	925	-0-	-67	-0-	70	1	855	2	N	-0-	49	1		6
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	68	1	876	2	N	1				7
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	N	6				13
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	5				18
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	N	9				27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CRUISE 858		WELL #: 4		RRCID -> 205040		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7450 - 9167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2	N	-0-		13
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-		13
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	N	-0-		13
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		13
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		13
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2	N	-0-		13

BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		29
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	97	1	N	-0-		29
06	990 N	449	-0-	-541	-0-	94	1	N	-0-		29
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	97	1	N	-0-		29
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		29
*09	450 N	436	-0-	-14	-0-	94	1	N	-0-		29

WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142		
04	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	1180	2	N	1	54 1	-0-
05	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1124	2	N	8	9	7
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1193	2	N	12	9	18
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	11	9	28
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	4	9	32

HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862		
04	3390 X	3339	-0-	-51	-0-	94	1	N	2		39
05	3472 X	3411	-0-	-61	-0-	97	1	N	1		40
06	3300 X	3272	-0-	-28	-0-	94	1	N	-0-		40
07	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	97	1	N	-0-		40
08	3410 X	3322	-0-	-88	-0-	97	1	N	-0-		40
09	3300 X	3177	-0-	-123	-0-	94	1	N	-0-		40

WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517		
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		23
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		23
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		23
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		23
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		23
*09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		23

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262		
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-		20
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	94 1	2461 2	N	18			70
						20 9						
05	2542 N	2156	-0-	-386	-0-	81 1	2061 2	N	13			83
						14 9						
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	94 1	2502 2	N	10	38 1		55
						11 9						
07	2666 N	2001	-0-	-665	-0-	78 1	1923 2	N	-0-			55
08	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	97 1	2015 2	N	9			64
						10 9						
09	2610 N	1938	-0-	-672	-0-	88 1	1824 2	N	24	45 1		43
						26 9						

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	94 1	2624 2	N	12			45
						13 9						
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	97 1	2579 2	N	20			65
						22 9						
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	94 1	2472 2	N	20			85
						22 9						
07	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	97 1	2598 2	N	27	65 1		47
						30 9						
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	97 1	2581 2	N	28	33 1		42
						31 9						
*09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	94 1	2524 2	N	37	54 1		25
						41 9						

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	47 1	1868 2	N	33			62
						36 9						
05	2201 N	1327	-0-	-874	-0-	48 1	1264 2	N	14	66 1		10
						15 9						
06	2130 N	1154	-0-	-976	-0-	45 1	1074 2	N	32			42
						35 9						
07	2015 N	1211	-0-	-804	-0-	48 1	1132 2	N	28	48 1		22
						31 9						
08	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	48 1	988 2	N	23			45
						25 9						
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	47 1	1099 2	N	27			72
						30 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ROLAND WHEAT 342		WELL #: 3H		RRCID -> 209608		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8620 - 10502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7670 - 9242			
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		94 1	5205 2	N	85	111 1		65
							94 9						
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		97 1	5246 2	N	95	68 1		92
							105 9						
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		94 1	5026 2	N	75	97 1		70
							83 9						
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		87 1	4772 2	N	68	69 1		69
							75 9						
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-		97 1	5224 2	N	86	112 1		43
							95 9						
*09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-		94 1	5006 2	N	83	68 1		58
							91 9						

BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7368 - 9447			
04	1500 N	19	-0-	-1481	-0-		6 1	13 2	N	-0-			55
05	1457 N	262	-0-	-1195	-0-		16 1	203 2	N	39			94
							43 9						
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		94 1	2230 2	N	137	193 1		38
							151 9						
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		97 1	1743 2	N	70	46 1		62
							77 9						
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		84 1	1167 2	N	79	82 1		59
							87 9						
09	2490 N	989	-0-	-1501	-0-		84 1	839 2	N	60	53 1		66
							66 9						

CROSS 817		WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7507 - 9302			
04	4800 X	4399	-0-	-401	-0-		94 1	4305 2	N	-0-			55
05	4867 X	4564	-0-	-303	-0-		97 1	4467 2	N	-0-			55
06	4650 X	4364	-0-	-286	-0-		94 1	4270 2	N	-0-			55
07	4805 X	4215	-0-	-590	-0-		87 1	4128 2	N	-0-			55
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		97 1	4506 2	N	-0-			55
09	4410 X	4367	-0-	-43	-0-		94 1	4273 2	N	-0-			55

ROLAND WHEAT 342		WELL #: 4 H		RRCID -> 211783		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8388 - 10670			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	211 1	439 2	N	29	37 1		53
						32 9						
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	218 1	398 2	N	31			84
						34 9						
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	211 1	398 2	N	29	68 1		45
						32 9						
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	190 1	400 2	N	27			72
						30 9						
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	218 1	440 2	N	35	34 1		73
						39 9						
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	211 1	436 2	N	31	44 1		60
						34 9						

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	N	61	67 1		14
						67 9						
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	138 2	N	38	45 1		7
						42 9						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-			7
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	22 1	76 2	N	72	70 1		9
						79 9						
08	186 N	9	-0-	-177	-0-	3 1	6 2	N	-0-			9
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			9

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

04	780 N	773	-0-	-7	-0-	87 1	658 2	N	25			65
						28 9						
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	97 1	720 2	N	24	64 1		25
						26 9						
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	94 1	654 2	N	25			50
						28 9						
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	97 1	659 2	N	22	54 1		18
						24 9						
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	97 1	697 2	N	41			59
						45 9						
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	94 1	642 2	N	28	53 1		34
						31 9						

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

04	3870 X	2701	-0-	-1169	-0-	94 1	2579 2	N	25	34 1		52
						28 9						
05	3596 X	3009	-0-	-587	-0-	97 1	2889 2	N	21			73
						23 9						
06	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	94 1	2782 2	N	23	51 1		45
						25 9						
07	3503 X	2787	-0-	-716	-0-	87 1	2665 2	N	32			77
						35 9						
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	97 1	3060 2	N	15			92
						17 9						
*09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	94 1	2929 2	N	12	61 1		43
						13 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. WIEDERSTEIN 527		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8161		- 10007						
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	94 1	3176	2	N	44	78	1			45
							48 9									
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	94 1	3089	2	N	60	49	1			56
							66 9									
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	94 1	2919	2	N	56	81	1			31
							62 9									
07		3379 X	3074	-0-	-305	-0-	97 1	2942	2	N	32					63
							35 9									
08		3379 X	3057	-0-	-322	-0-	94 1	2894	2	N	63	97	1			29
							69 9									
09		3270 X	3000	-0-	-270	-0-	94 1	2859	2	N	43					72
							47 9									
WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 8045		- 9956						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1			N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8123		- 9202						
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	94 1	2075	2	N	27	72	1			39
							30 9									
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	97 1	2261	2	N	25	54	1			10
							28 9									
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	92 1	2080	2	N	27					37
							30 9									
07		2263 N	2230	-0-	-33	-0-	94 1	2097	2	N	35					72
							39 9									
08		2387 N	2351	-0-	-36	-0-	97 1	2223	2	N	28	58	1			42
							31 9									
09		2190 N	2135	-0-	-55	-0-	92 1	2018	2	N	23	35	1			30
							25 9									
WELL #: 5H		RRCID -> 224316		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7702		- 8944						
04		360 N	234	-0-	-126	-0-	94 1	140	2	N	-0-					7
05		341 N	160	-0-	-181	-0-	78 1	82	2	N	-0-					7
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	84 1	130	2	N	-0-					7
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	97 1	141	2	N	-0-					7
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	97 1	146	2	N	-0-					7
*09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	94 1	128	2	N	-0-					7
WELL #: 4H		RRCID -> 224735		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7881		- 9450						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
SHUTTERLY 954			WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2400 X	2051	-0-	-349	-0-	94 1	1924 2	N	30	87 1	43	
						33 9						
05	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	97 1	1954 2	N	34	59 1	18	
						37 9						
06	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	94 1	1860 2	N	32		50	
						35 9						
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	97 1	2136 2	N	41	43 1	48	
						45 9						
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	97 1	2199 2	N	27		75	
						30 9						
*09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	94 1	2136 2	N	37	60 1	52	
						41 9						
CRUISE 'A' 856			WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362		
04	630 N	317	-0-	-313	-0-	31 1	286 2	N	-0-		62	
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	59 1	615 2	N	17		79	
						19 9						
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	81 1	636 2	N	35	69 1	45	
						39 9						
07	341 N	33	-0-	-308	-0-	10 1	23 2	N	-0-		45	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	59 1	740 2	N	4		49	
						4 9						
09	750 N	445	-0-	-305	-0-	50 1	384 2	N	10		59	
						11 9						
KING 729			WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592		
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	84 1	3474 2	N	11		107	
						12 9						
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	94 1	3897 2	N	94	107 1	94	
						103 9						
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	92 1	4276 2	N	139	171 1	62	
						153 9						
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	81 1	3437 2	N	102	82 1	82	
						112 9						
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	87 1	2352 2	N	83	60 1	105	
						91 9						
*09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	59 1	1527 2	N	47	92 1	60	
						52 9						
KING 729			WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397		
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	62 1	176 2	N	-0-		52	
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	19 1	61 2	N	42		94	
						46 9						
06	270 N	42	-0-	-228	-0-	12 1	30 2	N	-0-		94	
07	248 N	66	-0-	-182	-0-	19 1	47 2	N	-0-		94	
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	28 1	55 2	N	-0-		94	
						91 9						
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16 1	47 2	N	-0-		94	
CRUISE 'E' 768			WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480 X	5521	-0-	-959	-0-	94 1	5424 2	N	3			43
						3 9						
05	6696 X	5560	-0-	-1136	-0-	97 1	5463 2	N	-0-			43
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	94 1	5249 2	N	-0-			43
07	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	81 1	4491 2	N	-0-			43
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	97 1	5802 2	N	1			44
						1 9						
*09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	94 1	4822 2	N	-0-			44

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	94 1	1495 2	N	45	50	1	59
						50 9						
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	97 1	1532 2	N	48	50	1	57
						53 9						
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	94 1	1575 2	N	64	53	1	68
						70 9						
07	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	87 1	1342 2	N	13	63	1	18
						14 9						
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	97 1	1871 2	N	61			79
						67 9						
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	94 1	2087 2	N	44	65	1	58
						48 9						

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	94 1	4555 2	N	8			39
						9 9						
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	97 1	4634 2	N	15			54
						17 9						
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	94 1	4167 2	N	14			68
						15 9						
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	97 1	4110 2	N	10	31	1	47
						11 9						
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	97 1	4179 2	N	-0-			47
						91 1						
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	91 1	3945 2	N	5			52
						6 9						

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

04	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 2	N	-0-			43
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	6 1	7 2	N	10			53
						11 9						
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	9 1	13 2	N	-0-			53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	28 1	43 2	N	4			57
						4 9						
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	31 1	53 2	N	2			59
						2 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
HANSHU		WELL #:		1		RRCID -> 056390		COMPL. DATE 09/09/1973			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-	48			
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-	48			
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-	48			
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-	48			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	1	49			
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1	9			N	NO RPT	49			

HANSHU		WELL #:		2815		RRCID -> 144649		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546				
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	10	1	1012	2	N	-0-	103			
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	1014	2	N	-0-	103			
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	10	1	949	2	N	-0-	103			
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	10	1	886	2	N	-0-	103			
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	10	1	912	2	N	-0-	103			
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	103			

H-S EXPLORATION		341469		WELL #:		1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-			
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-	-0-			
*06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-	-0-			
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-			
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-			

HANSHU PRODUCTION COMPANY		355300		WELL #:		2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522		
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-	90			
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	90			
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-	90			
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-	90			
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-	90			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90			

HANSHU, CARL		WELL #:		3859		RRCID -> 145308		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500				
04	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-	101			
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	101			
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-	101			
07	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-	101			
08	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-	101			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101			

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		1 A		RRCID -> 223179		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264		
04	330 N	144	-0-	-186	-0-	135	2	9	9	N	8	14			
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	152	2	3	9	N	3	17			
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	128	2	22	9	N	20	37			
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	N	2	39			
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3	42			
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2	44			

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LTD. 441129
 REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	322932				N	NO RPT			7652
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	322932				N	NO RPT			7652
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	322932				N	NO RPT			7652
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	322932				N	NO RPT			7652
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	322932				N	NO RPT			7652
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	322932				N	NO RPT			7652

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	767 1	17362 2	N	85					314
						94 9								
*11	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	942 1	17292 2	N	628					942
						691 9								
*12	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	278 1	9239 2	N	711					1653
						782 9								
*01	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	750 1	18156 2	N	690	583 1				1760
						759 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1760

ROBERT B DOYLE WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	17074 2	1550 9	N	1409	1556 1				760
*11	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	14625 2	1218 9	N	1107	1187 1				680
*12	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	16898 2	1168 9	N	1062	789 1				953
*01	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	15063 2	1124 9	N	1022	1361 1				614
*02	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	13868 2	988 9	N	898	990 1				522
*03	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14099 2	892 9	N	811	791 1				542
*04	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	11787 2	774 9	N	704	783 1				463
*05	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	11792 2	749 9	N	681	394 1				750
*06	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	10940 2	648 9	N	589	774 1				565
*07	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	10563 2	567 9	N	515	585 1				495
*08	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	9671 2	471 9	N	428	388 1				535
*09	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9316 2	545 9	N	495	387 1				643

ROBERT B DOYLE WELL #: RRCID -> 274227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-					198
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-					198
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-					198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					198
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900				
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-	179 1		288
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			288
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			288
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			288
08	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			288
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			288

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			651
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			651
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			651
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			651
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			651
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			651

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132										
KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2	N	-0-			111
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998				
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			1851
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			1851
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			1851
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1851
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1851
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1851

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997				
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	67	1	N	119	195	1	1395
						131	9					
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	67			1462
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	72			1534
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1534
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1534
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1534

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387

BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690				
04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8505	2	N	22	179	1	130
05	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8181	2	N	30			160
06	7110 X	6871	-0-	-239	-0-	6865	2	N	5			165
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			165
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			165
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			N	NO RPT			165

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//	441132									
SCHULTZ BROTHERS D			WELL #:	8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	294 1	5828 2		N	58			90
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3119 2	35 9		N	32			122
06	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3119 2	14 9		N	13			135
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			135
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT			135
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-				N	NO RPT			135

WILSON UNIT "B"			WELL #:	4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512	
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	22			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			184
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			184
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

HAUSLER, LORAIN G.			WELL #:	5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086	
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	20			351
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	5			356
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	5			361
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			361
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			361
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			361

BALLENTINE			WELL #:	4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774	
04	0 W	4276	-0-	4276	38164	4090 2	186 9		N	169	196 1		532
05	0 W	-0-	-0-	-0-	38164				N	115			647
06	0 W	4067	-0-	4067	42231	4021 2	46 9		N	42	194 1		495
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	42231				N	NO RPT			495
08	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	39683				N	NO RPT			495
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	36743				N	NO RPT			495

BORN, VICTOR			WELL #:	5806H	RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7892 - 11790	
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	10			151
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3788 2	2 9		N	2			153
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			N	-0-			153
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			153
08	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				N	NO RPT			153
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

SCHULTZ BROTHERS D			WELL #:	9H	RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7844 - 9625	
04	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	140 1	2768 2		N	60	196 1		358
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	66 9	188 1	2834 2	N	8			366
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	9 9	189 1	2833 2	N	8			374
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	9 9			N	NO RPT			374
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			374
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			374

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 20H		RRCID ->	233498	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8468 - 10942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09/11/13										

REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8229 - 11670	
04	0 W	34	-0-	34	11398	1 1	26 2	N	6	198 1	868
05	0 W	2417	-0-	2417	13815	138 1	2064 2	N	195		1063
06	0 W	2348	-0-	2348	16163	215 9	2065 2	N	133	194 1	1002
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	16163	137 1		N	NO RPT		1002
08	135 X	NO RPT	-0-	-135	16028	146 9		N	NO RPT		1002
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16028			N	NO RPT		1002

SCHULTZ "G"		WELL #: 3628H		RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950	
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	105		656
05	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2416 2	79 9	N	72		728
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2416 2	140 9	N	127	194 1	661
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		661
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		661
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		661

PIPER		WELL #: 1690H		RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		100
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195 2	13 9	N	12		112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID ->	237652	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7433	PERF. 7910 - 11471	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 8007 - 11550	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PARKER, HARRY			WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	8 1	N	119	198	1	672	
						131 9						
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2451 2	N	115			787	
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2451 2	N	128	195	1	720	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			720	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			720	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			720	

PEERY A			WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343		
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4052 2	N	130			962	
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	135	186	1	911	
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5291 2	N	85	194	1	802	
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT			802	
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT			802	
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-		N	NO RPT			802	

PIPER, OLA O.			WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26	

BARTON, JAY D. ETAL "F"			WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529		
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-		N	111			1259	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75	330	1	1004	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	155	16	1	1143	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1143	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1143	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1143	

PRICE, WD -B-			WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193		
04	4200 X	3112	-0-	-1088	-0-	145 1	N	99	196	1	1747	
						109 9						
05	4185 X	1980	-0-	-2205	-0-	121 1	N	42			1789	
						46 9						
06	4050 X	2036	-0-	-2014	-0-	121 1	N	93	193	1	1689	
						102 9						
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT			1689	
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		N	NO RPT			1689	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		N	NO RPT			1689	

WHEAT			WELL #: 1252H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619		
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	N	114	180	1	501	
						125 9						
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	159 2	N	27			528	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8 1	N	278	574	1	232	
						306 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			232	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			232	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			232	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7685 - 11273					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5892	2	171	9	N	155	190	1	3039
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5069	2	175	9	N	159	183	1	3015
06		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7692	2	136	9	N	124	197	1	2942
07		2976 X		NO RPT	-0-	-2976					N	NO RPT			2942
08		2976 X		NO RPT	-0-	-2976					N	NO RPT			2942
09		2880 X		NO RPT	-0-	-2880					N	NO RPT			2942

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7726 - 11373					
04		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	614	1	11905	2	N	444			5726
							488	9							
05		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	428	1	8006	2	N	356	573	1	5509
							392	9							
06		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	428	1	8006	2	N	282	189	1	5602
							310	9							
07		3100 X		NO RPT	-0-	-3100					N	NO RPT			5602
08		3100 X		NO RPT	-0-	-3100					N	NO RPT			5602
09		3000 X		NO RPT	-0-	-3000					N	NO RPT			5602

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038					
04		930 N	838	-0-	-92	-0-	41	1	797	2	N	-0-			291
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-			291
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-			291
07		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			291
08		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			291
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			291

CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732					
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	96	1	3013	2	N	27			100
							30	9							
05		3162 X	3122	-0-	-40	-0-	149	1	2960	2	N	12			112
							13	9							
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	149	1	2960	2	N	17			129
							19	9							
07		2852 X		NO RPT	-0-	-2852					N	NO RPT			129
08		3255 X		NO RPT	-0-	-3255					N	NO RPT			129
09		3150 X		NO RPT	-0-	-3150					N	NO RPT			129

ROXIE		WELL #: 2282H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565					
04		3750 X		-0-	-0-	-3750					N	279	197	1	4391
05		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	5520	2	614	9	N	558	579	1	4370
06		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5520	2	453	9	N	412	383	1	4399
07		3193 X		NO RPT	-0-	-3193					N	NO RPT			4399
08		2077 X		NO RPT	-0-	-2077					N	NO RPT			4399
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			4399

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
VESTER, MARTHA 617			WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	299			4112
05		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	126	1	3920	2	N	317	393	1	4036
							349	9							
06		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	126	1	3920	2	N	324	196	1	4164
							356	9							
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			4164
08		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			4164
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4164
ELISE 286			WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881					
04		4620 X	3975	-0-	-645	-0-	231	1	3422	2	N	293	347	1	3057
							322	9							
05		4774 X	4111	-0-	-663	-0-	236	1	3516	2	N	326	356	1	3027
							359	9							
06		4890 X	4117	-0-	-773	-0-	237	1	3515	2	N	332			3359
							365	9							
07		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			3359
08		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			3359
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			3359
PARKER 618			WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545					
04		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	77			2299
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			2299
06		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	104			2403
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			2403
08		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			2403
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2403
ROXIE			WELL #: 3282H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040					
04		3810 X	404	-0-	-3406	-0-	22	1	321	2	N	55	196	1	1361
							61	9							
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			1361
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			1361
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			1361
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			1361
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			1361
KATY			WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285					
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	22	1	322	2	N	276	196	1	1635
							304	9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	194	1	1755
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	372	1	1734
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1734
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1734
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1734
PARKER 618			WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046					
04		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			14227
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	20			14247
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	15			14262
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			14262
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14262
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14262

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132													
PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2402
05		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8027	1	420	9	N	382	381	1		2403
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	193	1		2422
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2422
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2422
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2422
REBA N MILLER			WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738						
04		0 W	3665	-0-	3665	7445	162	1	3193	2	N	282				1741
							310	9								
05		0 W	3788	-0-	3788	11233	215	1	3215	2	N	325	195	1		1871
							358	9								
06		0 W	3749	-0-	3749	14982	214	1	3216	2	N	290	386	1		1775
							319	9								
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	14982					N	NO RPT				1775
08		610 X	NO RPT	-0-	-610	14372					N	NO RPT				1775
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	10712					N	NO RPT				1775
MARTHA VESTER 617			WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777						
04		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	224	1	4425	2	N	566				2976
							623	9								
05		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	265	1	3984	2	N	431	198	1		3209
							474	9								
06		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	265	1	3984	2	N	438	391	1		3256
							482	9								
07		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				3256
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				3256
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT				3256
MARTHA VESTER 617			WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7589
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7589
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7589
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7589
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7589
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7589
KATY			WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019						
04		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	242	1	3586	2	N	367	392	1		1596
							404	9								
05		4371 X	3849	-0-	-522	-0-	212	1	3146	2	N	446	387	1		1655
							491	9								
06		4320 X	3742	-0-	-578	-0-	212	1	3146	2	N	349	387	1		1617
							384	9								
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				1617
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT				1617
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT				1617

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PRICE, WD -B-			WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	248 1	4894 2	N		174			7163
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	191 9	5033 2	N		105			7268
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	335 1	5033 2	N		209	193 1		7284
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	116 9			N	NO RPT			7284
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	230 9			N	NO RPT			7284
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				N	NO RPT			7284
DR TYSON			WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467			
04	11670 X	11082	-0-	-588	-0-	521 1	10293 2	N		244			2110
05	11997 X	9284	-0-	-2713	-0-	268 9	8534 2	N		165	192 1		2083
06	11460 X	9304	-0-	-2156	-0-	568 1	8534 2	N		184			2267
07	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	182 9			N	NO RPT			2267
08	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-	568 1			N	NO RPT			2267
09	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-	202 9			N	NO RPT			2267
GRAVES			WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070			
04	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	460 1	9071 2	N		716	572 1		11626
05	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	788 9	548 9	N		498	753 1		11371
06	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9108 2	110 9	N		100	517 1		10954
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	9108 2			N	NO RPT			10954
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-				N	NO RPT			10954
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-				N	NO RPT			10954
ELISE 286			WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453			
04	7110 X	6213	-0-	-897	-0-	337 1	5011 2	N		786	587 1		2571
05	7347 X	4919	-0-	-2428	-0-	865 9	4179 2	N		417	361 1		2627
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	281 1	4179 2	N		361	552 1		2436
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	459 9			N	NO RPT			2436
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	281 1			N	NO RPT			2436
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	397 9			N	NO RPT			2436
ELISE 286			WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960			
04	3930 X	3812	-0-	-118	-0-	212 1	3158 2	N		402	394 1		4806
05	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	442 9	3277 2	N		341	188 1		4959
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	221 1	3277 2	N		384			5343
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	375 9			N	NO RPT			5343
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	221 1			N	NO RPT			5343
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	422 9			N	NO RPT			5343

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
DAISY GRAVES			WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	21690 X	17677	-0-	-4013	-0-	1987	1	14571	2	N	1017	1180	1	15602
						1119	9							
05	21297 X	18879	-0-	-2418	-0-	2061	1	15112	2	N	1551	1714	1	15439
						1706	9							
06	20610 X	18480	-0-	-2130	-0-	2037	1	14941	2	N	1365	1688	1	15116
						1502	9							
07	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT			15116
08	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT			15116
09	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT			15116
KATY			WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095				
04	3630 X	3304	-0-	-326	-0-	182	1	2705	2	N	379	393	1	7300
						417	9							
05	3751 X	3198	-0-	-553	-0-	182	1	2700	2	N	287	193	1	7394
						316	9							
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			7394
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			7394
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			7394
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7394
DAISY GRAVES 529			WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780				
04	15990 X	2434	-0-	-13556	-0-	2206	2	228	9	N	207			1599
05	16523 X	13380	-0-	-3143	-0-	1443	1	10583	2	N	1231	1112	1	1718
						1354	9							
06	15630 X	15258	-0-	-372	-0-	1443	1	12614	2	N	1092	1139	1	1671
						1201	9							
07	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			1671
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			1671
09	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT			1671
GRAVES			WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655				
04	12480 X	6129	-0-	-6351	-0-	265	1	5208	2	N	596			7760
						656	9							
05	12772 X	8745	-0-	-4027	-0-	8170	2	575	9	N	523	377	1	7906
06	12300 X	8822	-0-	-3478	-0-	8170	2	652	9	N	593	735	1	7764
07	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			7764
08	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			7764
09	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			7764
DOYLE, J.B.			WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789				
04	14850 X	13385	-0-	-1465	-0-	472	1	12575	2	N	307			1354
						338	9							
05	15345 X	14161	-0-	-1184	-0-	648	1	13182	2	N	301	391	1	1264
						331	9							
06	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	648	1	13182	2	N	239	195	1	1308
						263	9							
07	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT			1308
08	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT			1308
09	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT			1308

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252 - 12423		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	5640 X	5464	-0-	-176	-0-	193 1	147	5109 2	2351			
						162 9						
05	5828 X	5674	-0-	-154	-0-	5512 2	147	162 9	2307	191	1	
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5512 2	167	184 9	2090	384	1	
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		NO RPT		2090			
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		NO RPT		2090			
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-		NO RPT		2090			

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534 - 12290		
04	5400 X	4450	-0-	-950	-0-	187 1	516	3695 2	2394			
						568 9						
05	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	6956 2	740	814 9	2403	731	1	
06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	6956 2	585	644 9	2425	563	1	
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-		NO RPT		2425			
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-		NO RPT		2425			
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-		NO RPT		2425			

SCHULTZ 'G'		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173 - 11982		
04	23940 X	20995	-0-	-2945	-0-	952 1	1115	18816 2	9006			
						1227 9						
05	24397 X	20651	-0-	-3746	-0-	1197 1	1341	17979 2	9201	1146	1	
						1475 9						
06	21960 X	20509	-0-	-1451	-0-	1197 1	1212	17979 2	9071	1342	1	
						1333 9						
07	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-		NO RPT		9071			
08	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-		NO RPT		9071			
09	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-		NO RPT		9071			

BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8615 - 13086		
04	3870 X	2699	-0-	-1171	-0-	273 1	379	2009 2	930	392	1	
						417 9						
05	3999 X	2849	-0-	-1150	-0-	275 1	514	2009 2	1061	383	1	
						565 9						
06	3780 X	2649	-0-	-1131	-0-	336 1	332	1948 2	820	573	1	
						365 9						
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-		NO RPT		820			
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		NO RPT		820			
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		NO RPT		820			

KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8755 - 13031		
04	4410 X	2611	-0-	-1799	-0-	152 1	187	2253 2	1999	197	1	
						206 9						
05	3720 X	1048	-0-	-2672	-0-	54 1	175	801 2	1987	187	1	
						193 9						
06	3600 X	1357	-0-	-2243	-0-	54 1	456	801 2	2051	392	1	
						502 9						
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		NO RPT		2051			
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		NO RPT		2051			
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-		NO RPT		2051			

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
GRAY 683			WELL #: 1H		RRCID -> 268700	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 7850	- 11866					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9630 X	8493	-0-	-1137	-0-	8060	2	433	9	N	394	393	1	128
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	384	395	1	117
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	374	196	1	295
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295
08	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			295
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			295

SCHULTZ 783			WELL #: 1H		RRCID -> 269467	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 8010	- 12250					
04	25260 X	20448	-0-	-4812	-0-	307	1	19853	2	N	262	198	1	709
						288	9							
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	19937	2	254	9	N	231	396	1	544
06	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	326	1	19937	2	N	231	195	1	580
						254	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			580
08	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT			580
09	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT			580

PURDUM UNIT			WELL #: 9013H		RRCID -> 269602	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 7992	- 12088					
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	33	197	1	282
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9668	2	2	9	N	2			284
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			284
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

PARNELL RANCH 165			WELL #: 2H		RRCID -> 274206	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8638	PERF. 9112	- 13483					
10	0 W	11917	-0-	11917	112845	580	1	10615	2	N	656			11388
						722	9							
11	0 W	27324	-0-	27324	140169	974	1	19707	2	N	6039	6372	1	11055
						6643	9							
12	0 W	31143	-0-	31143	171312	1364	1	24812	2	N	4515			15570
						4967	9							
01	0 W	29272	-0-	29272	200584	915	1	24499	2	N	3507	3593	1	15484
						3858	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200584					N	NO RPT			15484

DOYLE, J. B			WELL #: 12H		RRCID -> 274292	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8375	- 12574					
10	50282 X	29050	-0-	-21232	-0-	27993	2	1057	9	N	961	1165	1	628
11	48660 X	23276	-0-	-25384	-0-	22406	2	870	9	N	791	994	1	425
12	50282 X	22447	-0-	-27835	-0-	21684	2	763	9	N	694	393	1	726
01	50282 X	16904	-0-	-33378	-0-	16355	2	549	9	N	499	586	1	639
02	45416 X	12917	-0-	-32499	-0-	12517	2	400	9	N	364	393	1	610
03	50282 X	15272	-0-	-35010	-0-	14516	2	756	9	N	687	792	1	505
04	48660 X	13785	-0-	-34875	-0-	13216	2	569	9	N	517	585	1	437
05	50282 X	10361	-0-	-39921	-0-	9950	2	411	9	N	374	195	1	616
06	48660 X	7755	-0-	-40905	-0-	7445	2	310	9	N	282	381	1	517
07	50282 X	7835	-0-	-42447	-0-	7492	2	343	9	N	312	392	1	437
08	50282 X	5578	-0-	-44704	-0-	5314	2	264	9	N	240	195	1	482
09	48660 X	4722	-0-	-43938	-0-	4513	2	209	9	N	190			672

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
FULTON-SELL				WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINN OPERATING, INC.				501545										
LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7982 - 8059			
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			30
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			30
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			30
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			30
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			30
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			30
LUXOR OIL & GAS, INC.				511780										
WILEY				WELL #: 2718	RRCID -> 175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806			
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681	3	6	9	N	5			200
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	N	4	186	1	18
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3			21
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	617	3	3	9	N	3			24
08	651 N	587	-0-	-64	-0-	585	3	2	9	N	2			26
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			26
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TUBB -424-				WELL #: 1	RRCID -> 083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095			
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1398	2	N	31			183
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	2	N	-0-			183
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	2	N	-0-			183
07	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	127	1	1298	2	N	-0-			183
08	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	117	1	1313	2	N	-0-			183
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	113	1	1230	2	N	-0-			183
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963			
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-			160
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	352	2	N	-0-			160
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-			160
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	60	1	395	2	N	-0-			160
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-			160
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-			160
TUBB -423-				WELL #: 1	RRCID -> 083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020			
04	780 N	536	-0-	-244	-0-	61	1	475	2	N	-0-			163
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	130	1	1444	2	N	-0-			163
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-			163
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	106	1	1009	2	N	-0-			163
08	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	106	1	1146	2	N	-0-			163
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	97	1	988	2	N	-0-			163

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		930 N	888	-0-	-42	-0-	30 1	858 2	N	-0-				22
05		930 N	865	-0-	-65	-0-	31 1	834 2	N	-0-				22
06		900 N	833	-0-	-67	-0-	30 1	803 2	N	-0-				22
07		930 N	741	-0-	-189	-0-	31 1	710 2	N	-0-				22
08		868 N	660	-0-	-208	-0-	31 1	629 2	N	-0-				22
09		840 N	536	-0-	-304	-0-	30 1	506 2	N	-0-				22

DIXON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310 - 7392		
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	30 1	239 2	N	-0-				76
05		310 N	250	-0-	-60	-0-	31 1	219 2	N	-0-				76
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	30 1	219 2	N	-0-				76
07		279 N	170	-0-	-109	-0-	31 1	139 2	N	-0-				76
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	31 1	201 2	N	-0-				76
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	28 1	200 2	N	-0-				76

AKERS		WELL #:		1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 7539		
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	142 1	1683 2	N	17				147
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	145 1	1789 2	N	40				187
06		1770 N	1733	-0-	-37	-0-	140 1	1593 2	N	-0-				187
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	139 1	1808 2	N	11				198
08		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	146 1	1822 2	N	-0-				198
*09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	134 1	1626 2	N	7				205

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7951 - 8024		
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	103 1	1136 2	N	-0-				94
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	110 1	1156 2	N	-0-				94
06		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	108 1	1109 2	N	-0-				94
07		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	110 1	1060 2	N	-0-				94
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	123 1	1403 2	N	-0-				94
*09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	111 1	1208 2	N	-0-				94

TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7995 - 8074		
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	72 1	657 2	N	-0-				-0-
05		775 N	756	-0-	-19	-0-	77 1	679 2	N	-0-				-0-
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	80 1	703 2	N	-0-				-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	86 1	748 2	N	-0-				-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	76 1	685 2	N	-0-				-0-
09		780 N	744	-0-	-36	-0-	75 1	669 2	N	-0-				-0-

TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068 - 8153		
04		870 N	801	-0-	-69	-0-	77 1	724 2	N	-0-				185
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	79 1	704 2	N	-0-				185
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	78 1	682 2	N	-0-				185
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	89 1	777 2	N	-0-				185
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	79 1	729 2	N	-0-				185
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	80 1	736 2	N	-0-				185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
BURCHFIELD -A-		WELL #:		2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-		43	1	197	2	N	-0-			210
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-		43	1	191	2	N	-0-			210
06	240	N	141	-0-	-99	-0-		37	1	104	2	N	-0-			210
07	248	N	175	-0-	-73	-0-		39	1	136	2	N	-0-			210
08	248	N	206	-0-	-42	-0-		41	1	165	2	N	-0-			210
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-		49	1	289	2	N	-0-			210

BURCHFIELD		WELL #:		2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582					
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-		52	1	346	2	N	-0-			182
05	403	N	372	-0-	-31	-0-		51	1	321	2	N	-0-			182
06	390	N	333	-0-	-57	-0-		50	1	283	2	N	-0-			182
07	403	N	332	-0-	-71	-0-		48	1	284	2	N	-0-			182
08	372	N	355	-0-	-17	-0-		49	1	306	2	N	-0-			182
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-		51	1	328	2	N	-0-			182

AKERS		WELL #:		2		RRCID -> 100038		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565					
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-		79	1	761	2	N	-0-			85
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-		76	1	731	2	N	20			105
								22	9							
06	780	N	760	-0-	-20	-0-		75	1	685	2	N	-0-			105
07	868	N	725	-0-	-143	-0-		68	1	657	2	N	-0-			105
08	837	N	750	-0-	-87	-0-		70	1	671	2	N	8			113
								9	9							
09	750	N	713	-0-	-37	-0-		71	1	638	2	N	4			117
								4	9							

PUNDT		WELL #:		2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930					
04	930	N	715	-0-	-215	-0-		30	1	685	2	N	-0-			208
05	806	N	435	-0-	-371	-0-		31	1	404	2	N	-0-			208
06	810	N	404	-0-	-406	-0-		30	1	374	2	N	-0-			208
07	744	N	399	-0-	-345	-0-		31	1	368	2	N	-0-			208
08	434	N	423	-0-	-11	-0-		31	1	392	2	N	-0-			208
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-		30	1	473	2	N	-0-			208

TRENFIELD -792-		WELL #:		1		RRCID -> 111668		COMPL. DATE 02/25/1984			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7603 - 7633					
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			103
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			103
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			103
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			103
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			103
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			103

BRIGHAM -795-		WELL #:		1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680					
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-		45	1	227	2	N	-0-			32
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-		44	1	205	2	N	-0-			32
06	270	N	230	-0-	-40	-0-		43	1	187	2	N	-0-			32
07	279	N	227	-0-	-52	-0-		42	1	185	2	N	-0-			32
08	248	N	219	-0-	-29	-0-		42	1	177	2	N	-0-			32
09	240	N	223	-0-	-17	-0-		42	1	181	2	N	-0-			32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 7704 - 7758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	74	1	665	2	N	-0-		63
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	78	1	741	2	N	-0-		63
06	780 N	688	-0-	-92	-0-	73	1	615	2	N	-0-		63
07	775 N	594	-0-	-181	-0-	63	1	531	2	N	-0-		63
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	72	1	656	2	N	-0-		63
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	N	-0-		63

TRENFIELD -790-		WELL #: 2		RRCID -> 114475		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7786			
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-		50
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	88	1	903	2	N	-0-		50
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	90	1	862	2	N	-0-		50
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	83	1	867	2	N	20		70
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	84	1	846	2	N	-0-		70
09	960 N	864	-0-	-96	-0-	80	1	784	2	N	-0-		70

TRENFIELD -791-		WELL #: 2		RRCID -> 115553		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7619 - 7656			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		180
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		180
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		180
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		180
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		180
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		180

BRIGHAM -795-		WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7716 - 7921			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	36	1	85	2	N	-0-		160
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	35	1	67	2	N	-0-		160
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-		160
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	2	N	-0-		160
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-		160
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	35	1	84	2	N	6	148 1	18
						7	9						

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682			
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	50	1	309	2	N	29		167
						32	9						
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	49	1	283	2	N	-0-		167
06	420 N	314	-0-	-106	-0-	48	1	266	2	N	-0-	20 1	147
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	-0-	10 1	137
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-		137
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	278	2	N	1		138
						1	9						

AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7573 - 7594			
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	15	177 1	85
						17	9						
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	-0-		85
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	52	1	370	2	N	-0-		85
07	496 N	300	-0-	-196	-0-	38	1	262	2	N	-0-		85
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	53	1	397	2	N	7		92
						8	9						
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	50	1	340	2	N	3		95
						3	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	341	-0-	-289	-0-	41 1	270 2		N	27	193 1		87
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	30 9	704 2		N	-0-			87
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	75 1	483 2		N	-0-			87
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60 1	504 2		N	-0-			87
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	61 1	674 2		N	23			110
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	25 9	447 2		N	8			118
						56 1							
						9 9							

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7718 - 7752			
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	36 1	94 2		N	-0-			172
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	36 1	82 2		N	-0-			172
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	35 1	75 2		N	-0-			172
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	35 1	69 2		N	-0-			172
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	35 1	61 2		N	-0-			172
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	34 1	64 2		N	-0-			172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 4866 - 7904			
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	111 1	1257 2		N	-0-			90
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	107 1	1110 2		N	-0-			90
06	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	104 1	1054 2		N	-0-			90
07	1426 N	1028	-0-	-398	-0-	100 1	928 2		N	-0-			90
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	120 1	1356 2		N	-0-			90
*09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	112 1	1224 2		N	-0-			90

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7838 - 7917			
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	61 1	479 2		N	-0-			128
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	64 1	485 2		N	-0-			128
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	62 1	457 2		N	-0-			128
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	66 1	469 2		N	-0-			128
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	63 1	481 2		N	-0-			128
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	63 1	483 2		N	-0-			128

TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7985 - 8080			
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	66 1	551 2		N	-0-			150
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	73 1	614 2		N	-0-			150
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	70 1	572 2		N	-0-			150
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	74 1	583 2		N	-0-			150
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	70 1	600 2		N	-0-			150
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	69 1	583 2		N	-0-			150

TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8096 - 8170			
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	54 1	368 2		N	-0-			180
05	558 N	410	-0-	-148	-0-	55 1	355 2		N	-0-			180
06	510 N	397	-0-	-113	-0-	54 1	343 2		N	-0-			180
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	56 1	335 2		N	-0-			180
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	55 1	364 2		N	-0-			180
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55 1	367 2		N	-0-			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 - 8288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	54 1	367 2	N	-0-	-0-			102
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58 1	398 2	N	-0-	-0-			102
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	54 1	343 2	N	-0-	-0-			102
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	52 1	286 2	N	-0-	-0-			102
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	52 1	315 2	N	-0-	-0-			102
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	51 1	306 2	N	-0-	-0-			102

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200	
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	66 1	556 2	N	-0-	-0-			163
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	70 1	572 2	N	-0-	-0-			163
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	67 1	529 2	N	-0-	-0-			163
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	71 1	533 2	N	-0-	-0-			163
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	69 1	573 2	N	-0-	-0-			163
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	65 1	516 2	N	-0-	-0-			163

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	31 1	12 2	N	-0-	-0-			108
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	32 1	12 2	N	-0-	-0-			108
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 1	11 2	N	-0-	-0-			108
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32 1	14 2	N	-0-	-0-			108
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	34 1	46 2	N	-0-	-0-			108
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31 1	15 2	N	-0-	-0-			108

SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024	
04	3000 N	1404	-0-	-1596	3345	30 1	1374 2	N	-0-	-0-			100
05	3100 N	1421	-0-	-1679	1666	31 1	1318 2	N	-0-	65			165
						72 9							
06	2901 N	1235	-0-	-1666	-0-	30 1	1203 2	N	-0-	2			167
						2 9							
07	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	31 1	1301 2	N	-0-	31			198
						34 9							
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	31 1	1317 2	N	-0-	-0-			198
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30 1	1311 2	N	-0-	14			212
						15 9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	79 1	768 2	N	-0-	-0-			167
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	82 1	807 2	N	-0-	-0-			167
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	85 1	793 2	N	-0-	-0-			167
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	79 1	810 2	N	-0-	-0-			167
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	82 1	828 2	N	-0-	-0-			167
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	76 1	745 2	N	-0-	-0-			167

BURCHFIEL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540	
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	46 1	269 2	N	-0-	-0-			207
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	45 1	241 2	N	-0-	-0-			207
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	47 1	246 2	N	-0-	-0-			207
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	46 1	253 2	N	-0-	-0-			207
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	45 1	243 2	N	-0-	-0-			207
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	46 1	253 2	N	-0-	-0-			207

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	814	-0-	-56	-0-	79	1	735	2	N	-0-	227
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	79	1	759	2	N	-0-	227
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	81	1	736	2	N	-0-	227
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	N	-0-	227
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	2	N	-0-	227
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	67	1	581	2	N	-0-	227

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226		
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	30	1	473	2	N	5	200
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	60	260
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	91	168
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	100	9	520	2	N	12	180
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	31	1	514	2	N	10	190
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	33	223
						36	9					

BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-	132
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-	132
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-	132
07	310 N	111	-0-	-199	-0-	29	1	82	2	N	-0-	132
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	36	1	218	2	N	-0-	132
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	43	1	292	2	N	-0-	132

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957		
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	76	1	704	2	N	-0-	138
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	74	1	634	2	N	-0-	138
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	73	1	630	2	N	-0-	138
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	68	1	516	2	N	-0-	138
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	-0-	138
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	2	N	-0-	138

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584		
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523	2	N	-0-	108
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	569	2	N	-0-	108
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	59	1	468	2	N	-0-	108
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	60	1	523	2	N	-0-	108
08	620 N	414	-0-	-206	-0-	50	1	364	2	N	-0-	108
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	56	1	407	2	N	-0-	108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	10	45
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	11	9	1135	2	N	5	50
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	30	1	1025	2	N	-0-	50
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	31	1	1097	2	N	5	55
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	6	9	1109	2	N	12	67
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	13	9	1041	2	N	5	72
						30	1					
						6	9					

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	-0-	52
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	-0-	52
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	21	73
07	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	23	9	1530	2	N	2	75
08	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	31	1	1426	2	N	5	80
09	1410 N	1102	-0-	-308	-0-	6	9	1061	2	N	10	90
						30	1					
						11	9					

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	30	1	464	2	N	-0-	75
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	31	1	482	2	N	-0-	75
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-	75
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	20	95
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	22	9	495	2	N	-0-	95
09	510 N	350	-0-	-160	-0-	31	1	320	2	N	-0-	95
						30	1					

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	54	1	437	2	N	-0-	80
05	465 N	255	-0-	-210	-0-	40	1	215	2	N	-0-	80
06	480 N	208	-0-	-272	-0-	42	1	166	2	N	-0-	80
07	496 N	214	-0-	-282	-0-	38	1	176	2	N	-0-	80
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	34	1	152	2	N	-0-	80
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	12	1	36	2	N	-0-	80

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	9	N	69	191 1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	9	N	84	157
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	9	N	78	235
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	31	1	17	2	N	67	187 1
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	74	9	85	9	N	77	192
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	31	1	58	9	N	53	185 1
						29	1					60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	133 1	1548 2	N	37				415
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	41 9	1524 2	N	44	356 1			103
06	1830 N	1447	-0-	-383	-0-	128 1	1292 2	N	32				135
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	48 9	1500 2	N	32				167
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120 1	1670 2	N	38				205
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	35 9	1603 2	N	37	175 1			67
						136 1							
						42 9							
						133 1							
						41 9							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265			
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30 1	1074 2	N	31				250
05	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	34 9	1018 2	N	17				267
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	30 1	1018 2	N	15				282
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	19 9	1095 2	N	41	185 1			138
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	29 1	1079 2	N	37				175
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	17 9	1027 2	N	50				225
						31 1							
						45 9							
						31 1							
						41 9							
						30 1							
						55 9							

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761			
04	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	195 1	2487 2	N	2	174 1			145
05	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2 9	2528 2	N	-0-				145
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	191 1	2472 2	N	-0-				145
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	201 1	2588 2	N	-0-				145
08	2728 N	2696	-0-	-32	-0-	187 1	2470 2	N	35				180
09	2670 N	2574	-0-	-96	-0-	39 9	2352 2	N	37				217
						181 1							
						41 9							

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632			
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80 1	761 2	N	-0-				187
05	899 N	847	-0-	-52	-0-	80 1	764 2	N	3				190
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	3 9	772 2	N	-0-				190
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	84 1	768 2	N	-0-				190
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	77 1	702 2	N	-0-				190
09	870 N	724	-0-	-146	-0-	75 1	649 2	N	3				193
						72 1							
						3 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	58 25	1 9	416	2	N	23			345
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	423	2	N	22			367
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	59 20	1 9	415	2	N	18	175	1	210
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	55 22	1 9	401	2	N	20			230
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	57 20	1 9	412	2	N	18			248
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	55 21	1 9	387	2	N	19			267

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664		
04	6090 X	5731	-0-	-359	-0-	383 28	1 9	5320	2	N	25	185	1	68
05	6200 X	5521	-0-	-679	-0-	357 22	1 9	5142	2	N	20			88
06	6000 X	5661	-0-	-339	-0-	395	1	5266	2	N	-0-			88
07	6200 X	5531	-0-	-669	-0-	342 44	1 9	5145	2	N	40			128
08	5983 X	2403	-0-	-3580	-0-	172	1	2231	2	N	-0-			128
09	5730 X	2437	-0-	-3293	-0-	171 76	1 9	2190	2	N	69			197

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201		
04	3690 X	2295	-0-	-1395	-0-	164 111	1 9	2020	2	N	101	176	1	205
05	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	179 44	1 9	2338	2	N	40			245
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	201 119	1 9	2468	2	N	108	176	1	177
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	203 80	1 9	2856	2	N	73			250
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	205 64	1 9	2751	2	N	58	183	1	125
*09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	198 53	1 9	2621	2	N	48			173

TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074		
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	215 160	1 9	2790	2	N	145	372	1	235
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	199 134	1 9	2644	2	N	122	182	1	175
06	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	202 116	1 9	2484	2	N	105			280
07	2976 X	2190	-0-	-786	-0-	149 94	1 9	1947	2	N	85	178	1	187
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	197 149	1 9	2633	2	N	135	188	1	134
09	2880 X	2767	-0-	-113	-0-	189 97	1 9	2481	2	N	88			222

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6060 X	5805	-0-	-255	-0-	385	1	5343	2	N	70		267
						77	9						
05	5921 X	5667	-0-	-254	-0-	364	1	5251	2	N	47	197 1	117
						52	9						
06	5730 X	5118	-0-	-612	-0-	354	1	4697	2	N	61		178
						67	9						
07	6014 X	5112	-0-	-902	-0-	316	1	4748	2	N	44		222
						48	9						
08	6014 X	5102	-0-	-912	-0-	328	1	4724	2	N	45		267
						50	9						
09	5820 X	5157	-0-	-663	-0-	336	1	4777	2	N	40		307
						44	9						

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	20		287
						22	9						
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	1		288
						1	9						
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	29	1	2030	2	N	19		307
						21	9						
07	2573 N	2403	-0-	-170	-0-	30	1	2373	2	N	-0-		307
08	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	30	1	2252	2	N	-0-		307
*09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	N	-0-		307

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	30	1	4608	2	N	126	196 1	138
						139	9						
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	31	1	4726	2	N	112		250
						123	9						
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	30	1	4424	2	N	103	195 1	158
						113	9						
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	27	1	4337	2	N	117		275
						129	9						
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	31	1	4025	2	N	111	194 1	192
						122	9						
*09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	29	1	3998	2	N	63		255
						69	9						

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

04	810 N	434	-0-	-376	-0-	30	1	332	2	N	65		212
						72	9						
05	992 N	745	-0-	-247	-0-	31	1	714	2	N	-0-		212
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	21		233
						23	9						
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	N	2		235
						2	9						
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	28		263
						31	9						
09	870 N	474	-0-	-396	-0-	30	1	403	2	N	37	165 1	135
						41	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2310 N	1014	-0-	-1296	-0-	25	1	894	2	N	86	196 1	162
						95	9						
05	2077 N	132	-0-	-1945	-0-	31	1	2	2	N	90		252
						99	9						
06	2190 N	30	-0-	-2160	-0-	28	1	2	2	N	-0-		252
07	1054 N	508	-0-	-546	-0-	30	1	478	2	N	-0-		252
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	30	1	15	2	N	-0-		252
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	N	-0-		252
C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785			
04	4500 X	4227	-0-	-273	-0-	777	1	3337	2	N	103		419
						113	9						
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	831	1	3189	2	N	55	198 1	276
						61	9						
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	804	1	3201	2	N	33		309
						36	9						
07	4371 X	3364	-0-	-1007	-0-	831	1	2533	2	N	-0-		309
08	4371 X	3841	-0-	-530	-0-	831	1	3010	2	N	-0-		309
09	4230 X	3871	-0-	-359	-0-	804	1	3067	2	N	-0-		309
VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491			
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	30	1	5887	2	N	-0-		240
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	31	1	5981	2	N	-0-		240
06	5130 X	3879	-0-	-1251	-0-	30	1	3849	2	N	-0-		240
07	6107 X	5159	-0-	-948	-0-	31	1	5128	2	N	-0-		240
08	6107 X	5890	-0-	-217	-0-	31	1	5859	2	N	-0-		240
09	5910 X	5657	-0-	-253	-0-	30	1	5627	2	N	-0-		240
BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8013 - 10900			
04	4230 X	3552	-0-	-678	-0-	141	1	3381	2	N	27		257
						30	9						
05	4371 X	3764	-0-	-607	-0-	146	1	3585	2	N	30		287
						33	9						
06	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	137	1	3246	2	N	23		310
						25	9						
07	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	148	1	3302	2	N	15	188 1	137
						17	9						
08	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	146	1	3302	2	N	23		160
						25	9						
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	158	1	3620	2	N	20		180
						22	9						
ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8107 - 10270			
04	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	30	1	9405	2	N	124		232
						136	9						
05	9641 X	7572	-0-	-2069	-0-	29	1	7463	2	N	73	192 1	113
						80	9						
06	9450 X	7583	-0-	-1867	-0-	30	1	7463	2	N	82		195
						90	9						
07	9889 X	8177	-0-	-1712	-0-	30	1	8057	2	N	82		277
						90	9						
08	9889 X	8146	-0-	-1743	-0-	31	1	8019	2	N	87	192 1	172
						96	9						
09	9570 X	7934	-0-	-1636	-0-	30	1	7810	2	N	85		257
						94	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BURCHFIELD "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	143	1	3462	2	N	70	187	1	140
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	77	9	3667	2	N	77			217
06	4050 X	3439	-0-	-611	-0-	149	1	3244	2	N	53			270
07	4185 X	3181	-0-	-1004	-0-	85	9	3022	2	N	22			292
08	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	137	1	3323	2	N	52	187	1	157
09	3780 X	3410	-0-	-370	-0-	58	9	3187	2	N	73			230
						135	1							
						24	9							
						147	1							
						57	9							
						143	1							
						80	9							
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080														
04	7560 X	5148	-0-	-2412	-0-	348	1	4799	2	N	1	189	1	232
05	7812 X	4632	-0-	-3180	-0-	1	9	4326	2	N	-0-			232
06	7560 X	2430	-0-	-5130	-0-	306	1	2238	2	N	6			238
07	7750 X	6486	-0-	-1264	-0-	185	1	6088	2	N	-0-			238
08	7750 X	6829	-0-	-921	-0-	7	9	6297	2	N	94			332
*09	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	398	1	5178	2	N	43			375
						429	1							
						103	9							
						362	1							
						47	9							
BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300														
04	2550 N	1959	-0-	-591	-0-	28	1	1902	2	N	26			158
05	2821 N	2392	-0-	-429	-0-	29	9	2343	2	N	19			177
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	28	1	2343	2	N	15			192
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	17	9	2298	2	N	18			210
08	2387 N	2255	-0-	-132	-0-	29	1	2207	2	N	15			225
09	2400 N	2245	-0-	-155	-0-	20	9	2195	2	N	20			245
						31	1							
						17	9							
						28	1							
						22	9							
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100														
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	30	1	3191	2	N	195	193	1	470
05	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	215	9	3178	2	N	154	193	1	431
06	3450 X	3373	-0-	-77	-0-	31	1	3137	2	N	187	192	1	426
07	0 W	3512	-0-	3512	3512	169	9	3251	2	N	209	190	1	445
08	6752 X	3240	-0-	-3512	-0-	30	1	3055	2	N	140	190	1	395
09	3450 X	3170	-0-	-280	-0-	206	9	2957	2	N	166	191	1	370
						31	1							
						230	9							
						31	1							
						154	9							
						30	1							
						183	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	30	1	6082	2	N	230	355	1			222
05	6851 X	6496	-0-	-355	-0-	253	9	6203	2	N	238	175	1			285
06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	31	1	6203	2	N	207	359	1			133
07	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	262	9	6033	2	N	223	172	1			184
08	6572 X	6201	-0-	-371	-0-	30	1	5942	2	N	207	179	1			212
09	6450 X	5928	-0-	-522	-0-	228	9	5670	2	N	207	177	1			242
						30	1									
						228	9									
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594						
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	30	1	2066	2	N	172	394	1			358
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	189	9	2308	2	N	205	191	1			372
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	30	1	2379	2	N	219					591
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	226	9	2558	2	N	198	193	1			596
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	29	1	2472	2	N	212	195	1			613
09	2640 N	2562	-0-	-78	-0-	241	9	2407	2	N	114	385	1			342
						31	1									
						218	9									
						31	1									
						233	9									
						30	1									
						125	9									
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564						
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	306	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	270	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	3792	-0-	-138	-0-	278	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	3256	-0-	-1487	-0-	254	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	4500	-0-	-243	-0-	306	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	3954	-0-	-636	-0-	278	1	3676	2	N	-0-					-0-
BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520						
04	11700 X	9588	-0-	-2112	-0-	30	1	9395	2	N	148					298
05	11656 X	9470	-0-	-2186	-0-	163	9	9288	2	N	137	197	1			238
06	9840 X	9454	-0-	-386	-0-	31	1	9288	2	N	124	194	1			168
07	9920 X	8244	-0-	-1676	-0-	30	1	8097	2	N	105					273
08	9920 X	8312	-0-	-1608	-0-	136	9	8148	2	N	121	192	1			202
09	9600 X	8619	-0-	-981	-0-	31	1	8434	2	N	141	188	1			155
						116	9									
						133	9									
						30	1									
						155	9									
TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745						
04	7950 X	7577	-0-	-373	-0-	488	1	7089	2	N	-0-					173
05	8215 X	7113	-0-	-1102	-0-	483	1	6630	2	N	-0-					173
06	7950 X	6437	-0-	-1513	-0-	453	1	5984	2	N	-0-					173
07	7967 X	6966	-0-	-1001	-0-	510	1	6456	2	N	-0-					173
08	7967 X	6914	-0-	-1053	-0-	454	1	6460	2	N	-0-					173
09	7590 X	6704	-0-	-886	-0-	451	1	6253	2	N	-0-					173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 8028 - 11231					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8130 X	6470	-0-	-1660	-0-	231	1	6205	2	N	31				258
05	8401 X	7363	-0-	-1038	-0-	258	1	7081	2	N	22				280
06	8130 X	7160	-0-	-970	-0-	258	1	6880	2	N	20				300
07	7316 X	7171	-0-	-145	-0-	275	1	6885	2	N	10	185	1		125
08	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	283	1	7221	2	N	87				212
09	7170 X	6966	-0-	-204	-0-	265	1	6632	2	N	63				275

SCHULTZ "716"		WELL #: 6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8109 - 10764					
04	8760 X	5766	-0-	-2994	-0-	26	1	5308	2	N	393	184	1		762
05	8277 X	5556	-0-	-2721	-0-	432	9	5183	2	N	316	550	1		528
06	7320 X	6237	-0-	-1083	-0-	25	1	5758	2	N	412	183	1		757
07	7533 X	6600	-0-	-933	-0-	348	9	6109	2	N	418	183	1		992
08	7533 X	6235	-0-	-1298	-0-	26	1	5926	2	N	253	360	1		885
09	6240 X	6118	-0-	-122	-0-	453	9	5702	2	N	351	733	1		503

BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7947 - 9380					
04	3780 X	3368	-0-	-412	-0-	29	1	3275	2	N	58				250
05	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	64	9	3383	2	N	80	195	1		135
06	3630 X	3469	-0-	-161	-0-	30	1	3383	2	N	53				188
07	3751 X	3420	-0-	-331	-0-	88	9	3326	2	N	59				247
08	3627 X	3413	-0-	-214	-0-	28	1	3322	2	N	55				302
09	3480 X	3307	-0-	-173	-0-	58	9	3191	2	N	78	195	1		185

BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8688 - 12301					
04	8520 X	6816	-0-	-1704	-0-	30	1	6437	2	N	317	389	1		300
05	8184 X	5893	-0-	-2291	-0-	349	9	5599	2	N	242	189	1		353
06	7200 X	6368	-0-	-832	-0-	28	1	6012	2	N	296	195	1		454
07	7440 X	6351	-0-	-1089	-0-	266	9	6013	2	N	279	383	1		350
08	7440 X	6387	-0-	-1053	-0-	30	1	6055	2	N	274	190	1		434
09	6810 X	6737	-0-	-73	-0-	326	9	6415	2	N	265	385	1		314

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750	-	9679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	30 1	90 9	N	82				207
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	31 1	69 9	N	63	85	1		185
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	30 1	61 9	N	55				240
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	31 1	80 9	N	73	191	1		122
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	31 1	83 9	N	75				197
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	30 1	63 9	N	57	192	1		62

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321	-	10966
04		0 W	5526	-0-	5526	169781	30 1	5241 2	N	232	195	1		465
							255 9							
05		0 W	5112	-0-	5112	174893	30 1	4880 2	N	184	190	1		459
							202 9							
06		0 W	4338	-0-	4338	179231	28 1	4220 2	N	82	194	1		347
							90 9							
07		0 W	4485	-0-	4485	183716	30 1	4291 2	N	149				496
							164 9							
08		187371 X	3655	-0-	-183716	-0-	27 1	3543 2	N	77	192	1		381
							85 9							
09		5520 X	3674	-0-	-1846	-0-	28 1	3557 2	N	81				462
							89 9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191	-	9650
04		4560 X	4505	-0-	-55	-0-	384 1	4023 2	N	89	196	1		195
							98 9							
05		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	403 1	4396 2	N	93				288
							102 9							
06		4140 X	4039	-0-	-101	-0-	390 1	3562 2	N	79	194	1		173
							87 9							
07		4650 X	4063	-0-	-587	-0-	377 1	3610 2	N	69				242
							76 9							
08		4898 X	4322	-0-	-576	-0-	403 1	3868 2	N	46				288
							51 9							
09		4740 X	4291	-0-	-449	-0-	390 1	3829 2	N	65	193	1		160
							72 9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198	-	11776
04		11520 X	10551	-0-	-969	-0-	30 1	10360 2	N	146	364	1		105
							161 9							
05		11904 X	11064	-0-	-840	-0-	31 1	10839 2	N	176	186	1		95
							194 9							
06		10950 X	10043	-0-	-907	-0-	30 1	9862 2	N	137				232
							151 9							
07		11005 X	10221	-0-	-784	-0-	31 1	10043 2	N	134	186	1		180
							147 9							
08		11067 X	9944	-0-	-1123	-0-	31 1	9766 2	N	134	186	1		128
							147 9							
09		10710 X	9680	-0-	-1030	-0-	30 1	9479 2	N	155	183	1		100
							171 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H		RRCID ->		255704		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 8042 - 10899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	480	1	8059	2	N	205	375	1	132
							226	9							
05		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	496	1	9001	2	N	204	186	1	150
							224	9							
06		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	480	1	10439	2	N	222			372
							244	9							
07		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	496	1	11410	2	N	188	185	1	375
							207	9							
08		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	496	1	10623	2	N	158	186	1	347
							174	9							
*09		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	480	1	9500	2	N	138	183	1	302
							152	9							

BARTON "525"		WELL #:		5H		RRCID ->		255813		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8489 - 12303	
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	30	1	1890	2	N	94	195	1	126
							103	9							
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	30	1	2049	2	N	98			224
							108	9							
06		2010 N	1980	-0-	-30	-0-	29	1	1843	2	N	98			322
							108	9							
07		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	31	1	1843	2	N	115	191	1	246
							127	9							
08		2201 N	1822	-0-	-379	-0-	31	1	1726	2	N	59			305
							65	9							
09		1980 N	1713	-0-	-267	-0-	30	1	1629	2	N	49	192	1	162
							54	9							

SCHULTZ "716"		WELL #:		7H		RRCID ->		258051		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8228 - 11820	
04		4980 X	4411	-0-	-569	-0-	28	1	4383	2	N	-0-			245
							31	1	4271	2	N	-0-			245
05		4619 X	4302	-0-	-317	-0-	30	1	4271	2	N	-0-			245
							31	1	3887	2	N	172			417
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	31	1	4422	2	N	168	193	1	392
							185	9							
07		4557 X	4107	-0-	-450	-0-	30	1	4859	2	N	244	194	1	442
							268	9							

MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID ->		258056		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7838 - 11691	
04		2100 N	1796	-0-	-304	-0-	30	1	1568	2	N	180			455
							198	9							
05		2387 N	1747	-0-	-640	-0-	31	1	1509	2	N	188	367	1	276
							207	9							
06		2010 N	1374	-0-	-636	-0-	30	1	1134	2	N	191	179	1	288
							210	9							
07		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1609	2	N	147	170	1	265
							162	9							
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	185			450
							204	9							
*09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	N	197	181	1	1 8 465
							217	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	30	1	3083	2	N	-0-			293
05	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	31	1	3236	2	N	4			297
06	4350 X	3288	-0-	-1062	-0-	4	9	30	1	N	20			317
07	4495 X	2477	-0-	-2018	-0-	22	9	31	1	N	50			367
08	4495 X	4092	-0-	-403	-0-	55	9	31	1	N	106			473
*09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	117	9	30	1	N	76	182	1	367
						84	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312		
04	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	30	1	4042	2	N	168			392
05	4557 X	4524	-0-	-33	-0-	185	9	31	1	N	100	192	1	300
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	110	9	30	1	N	184			484
07	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	202	9	31	1	N	114	192	1	406
08	4526 X	4273	-0-	-253	-0-	125	9	31	1	N	96	191	1	311
09	4440 X	4312	-0-	-128	-0-	106	9	30	1	N	145			456
						160	9							

BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734		
04	7290 X	6988	-0-	-302	-0-	30	1	6906	2	N	47			105
05	7409 X	7225	-0-	-184	-0-	52	9	30	1	N	45			150
06	7170 X	6790	-0-	-380	-0-	50	9	30	1	N	48			198
07	7223 X	6975	-0-	-248	-0-	53	9	31	1	N	29			227
08	7223 X	6310	-0-	-913	-0-	32	9	28	1	N	51			278
09	6990 X	6484	-0-	-506	-0-	56	9	30	1	N	33	194	1	117
						36	9							

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204		
04	14280 X	14227	-0-	-53	-0-	220	1	13890	2	N	106			323
05	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	117	9	145	1	N	118	183	1	258
06	12510 X	12123	-0-	-387	-0-	130	9	186	1	N	117	183	1	192
07	14694 X	10603	-0-	-4091	-0-	129	9	124	1	N	45			237
08	14694 X	12052	-0-	-2642	-0-	50	9	135	1	N	121			358
09	14220 X	12098	-0-	-2122	-0-	133	9	156	1	N	83	183	1	258
						91	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TRENFIELD "790"		WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		38	1	128	2	N	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		39	1	131	2	N	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		39	1	133	2	N	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-		39	1	140	2	N	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-		40	1	142	2	N	-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-		38	1	130	2	N	-0-

SCHULTZ		WELL #: 6943H		RRCID -> 259111		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8200 - 11710		
04	7680 X	6701	-0-	-979	-0-		30	1	6580	2	N	283
							91	9				
05	7719 X	6772	-0-	-947	-0-		31	1	6640	2	N	185
							101	9				
06	7080 X	6750	-0-	-330	-0-		30	1	6640	2	N	258
							80	9				
07	7285 X	6413	-0-	-872	-0-		31	1	6275	2	N	355
							107	9				
08	7037 X	6279	-0-	-758	-0-		31	1	6180	2	N	225
							68	9				
09	6750 X	6050	-0-	-700	-0-		30	1	5932	2	N	305
							88	9				

GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8048 - 12010		
04	14640 X	12091	-0-	-2549	-0-		30	1	11830	2	N	325
							231	9				
05	15128 X	11661	-0-	-3467	-0-		31	1	11380	2	N	552
							250	9				
06	12600 X	11592	-0-	-1008	-0-		30	1	11380	2	N	328
							182	9				
07	13020 X	10684	-0-	-2336	-0-		31	1	10449	2	N	513
							204	9				
08	12679 X	10457	-0-	-2222	-0-		31	1	10218	2	N	508
							208	9				
09	12090 X	10103	-0-	-1987	-0-		30	1	9846	2	N	520
							227	9				

WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8146 - 12500		
04	15780 X	14586	-0-	-1194	-0-		914	1	13314	2	N	392
							358	9				
05	16275 X	14015	-0-	-2260	-0-		846	1	12843	2	N	297
							326	9				
06	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-		1021	1	14291	2	N	487
							422	9				
07	16030 X	16030	-0-	-0-	-0-		918	1	14702	2	N	470
							410	9				
08	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-		941	1	14407	2	N	588
							344	9				
09	15270 X	15209	-0-	-61	-0-		922	1	13898	2	N	367
							389	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	4244	-0-	-436	-0-	30	1	4045	2	N	154	192	1	292
05	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	169	9	31	1	4077	2	N	150	190
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	165	9	30	1	4077	2	N	150	194
07	4402 X	3739	-0-	-663	-0-	165	9	31	1	3561	2	N	134	342
08	4402 X	3660	-0-	-742	-0-	147	9	31	1	3491	2	N	125	467
09	4260 X	3694	-0-	-566	-0-	138	9	30	1	3456	2	N	189	383
						208	9							273
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300														
04	5400 X	4214	-0-	-1186	-0-	30	1	4127	2	N	52			325
05	5332 X	4466	-0-	-866	-0-	57	9	31	1	4388	2	N	43	368
06	4770 X	4495	-0-	-275	-0-	47	9	30	1	4388	2	N	70	195
07	4340 X	3573	-0-	-767	-0-	77	9	31	1	3474	2	N	62	305
08	4464 X	3585	-0-	-879	-0-	68	9	31	1	3475	2	N	72	377
09	4500 X	3695	-0-	-805	-0-	79	9	30	1	3623	2	N	38	415
						42	9							
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938														
04	15900 X	12704	-0-	-3196	-0-	30	1	12403	2	N	246	391	1	393
05	16306 X	12184	-0-	-4122	-0-	271	9	31	1	11949	2	N	185	193
06	13530 X	10943	-0-	-2587	-0-	204	9	30	1	10791	2	N	111	193
07	13981 X	11917	-0-	-2064	-0-	122	9	31	1	11561	2	N	295	598
08	13795 X	11846	-0-	-1949	-0-	325	9	31	1	11725	2	N	82	192
09	12690 X	12044	-0-	-646	-0-	90	9	30	1	11772	2	N	220	708
						242	9							
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328														
04	24660 X	20796	-0-	-3864	-0-	30	1	20510	2	N	233			485
05	24893 X	20912	-0-	-3981	-0-	256	9	31	1	20635	2	N	224	196
06	22650 X	17913	-0-	-4737	-0-	246	9	30	1	17744	2	N	126	387
07	22661 X	18001	-0-	-4660	-0-	139	9	31	1	17798	2	N	156	408
08	21514 X	16832	-0-	-4682	-0-	172	9	31	1	16660	2	N	128	194
09	20790 X	16257	-0-	-4533	-0-	141	9	30	1	16030	2	N	179	191
						197	9							330

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BURCHFIEL -A-			WELL #: 5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	345 1	9635 2	N	98		350		
05	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	108 9	9763 2	N	75		425		
06	10980 X	9225	-0-	-1755	-0-	345 1	8820 2	N	75		500		
07	10850 X	9025	-0-	-1825	-0-	83 9	8621 2	N	61	193 1	368		
08	10850 X	8798	-0-	-2052	-0-	337 1	8402 2	N	65		433		
09	10080 X	8122	-0-	-1958	-0-	67 9	7753 2	N	59	195 1	297		
						324 1							
						72 9							
						304 1							
						65 9							
WALTON, AUGUSTA			WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098		
04	6840 X	5549	-0-	-1291	-0-	30 1	5192 2	N	297	392 1	287		
05	7068 X	5579	-0-	-1489	-0-	327 9	5266 2	N	256	196 1	347		
06	6390 X	5055	-0-	-1335	-0-	31 1	4760 2	N	241	197 1	391		
07	6603 X	5104	-0-	-1499	-0-	282 9	4817 2	N	233	389 1	235		
08	5797 X	5043	-0-	-754	-0-	30 1	4757 2	N	232	195 1	272		
09	5550 X	5222	-0-	-328	-0-	265 9	4942 2	N	227	196 1	303		
						31 1							
						256 9							
						31 1							
						255 9							
						30 1							
						250 9							
DUKE			WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798		
04	7680 X	3826	-0-	-3854	-0-	30 1	3550 2	N	224	192 1	675		
05	7626 X	4592	-0-	-3034	-0-	246 9	4268 2	N	266	381 1	560		
06	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	31 1	4268 2	N	230		790		
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	293 9	5880 2	N	252	380 1	662		
08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	30 1	6024 2	N	201	381 1	482		
*09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	253 9	5349 2	N	283	189 1	576		
						31 1							
						277 9							
						221 9							
						30 1							
						311 9							
MERYDITH "469"			WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850		
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	285 1	1949 2	N	274	182 1	324		
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	301 9	2049 2	N	253	365 1	212		
06	2910 N	2293	-0-	-617	-0-	295 1	1734 2	N	249	181 1	280		
07	2635 N	2401	-0-	-234	-0-	278 9	1809 2	N	270	180 1	370		
08	2635 N	2053	-0-	-582	-0-	285 1	1491 2	N	243	334 1	279		
09	2280 N	2023	-0-	-257	-0-	274 9	1481 2	N	234	181 1	332		
						295 1							
						297 9							
						267 9							
						285 1							
						257 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
BARBER "876"			WELL #:	2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	21210 X	13342	-0-	-7868	-0-	30 1	13170 2	N	129				317
						142 9							
05	20243 X	14564	-0-	-5679	-0-	31 1	14360 2	N	157	382 1			92
						173 9							
06	16230 X	15056	-0-	-1174	-0-	30 1	14745 2	N	255				347
						281 9							
07	16771 X	13481	-0-	-3290	-0-	26 1	13251 2	N	185				532
						204 9							
08	15717 X	13314	-0-	-2403	-0-	31 1	13140 2	N	130	192 1			470
						143 9							
09	15060 X	11390	-0-	-3670	-0-	30 1	11230 2	N	118	193 1			395
						130 9							

DUKE "781"			WELL #:	3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900	
04	7410 X	6682	-0-	-728	-0-	1050 1	5442 2	N	173				1033
						190 9							
05	7347 X	6970	-0-	-377	-0-	1085 1	5656 2	N	208	393 1			848
						229 9							
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1050 1	5656 2	N	227	197 1			878
						250 9							
07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	1085 1	5880 2	N	128	389 1			617
						141 9							
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	1085 1	6008 2	N	128	192 1			553
						141 9							
*09	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	1050 1	6243 2	N	161	197 1			517
						177 9							

DUKE			WELL #:	7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503	
04	29731 X	9727	-0-	-20004	-0-	30 1	9352 2	N	314	764 1			535
						345 9							
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	31 1	6091 2	N	112				647
						123 9							
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	30 1	6091 2	N	95				742
						105 9							
07	2759 X	1762	-0-	-997	-0-	31 1	1695 2	N	33	188 1			587
						36 9							
08	2759 X	1151	-0-	-1608	-0-	31 1	1089 2	N	28				615
						31 9							
09	2670 X	863	-0-	-1807	-0-	30 1	825 2	N	7				622
						8 9							

LITTLE			WELL #:	2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615	
04	21450 X	20499	-0-	-951	-0-	30 1	19110 2	N	1235	1350 1			427
						1359 9							
05	22165 X	21124	-0-	-1041	-0-	31 1	19463 2	N	1482	1157 1			752
						1630 9							
06	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	30 1	19463 2	N	1183	1343 1			592
						1301 9							
07	19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	31 1	18423 2	N	1278	1345 1			525
						1406 9							
08	19468 X	19132	-0-	-336	-0-	31 1	17868 2	N	1121	963 1			683
						1233 9							
09	18840 X	18094	-0-	-746	-0-	30 1	16792 2	N	1156	1157 1			682
						1272 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
YAUCK "782"			WELL #:	2H	RRCID ->	265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8017 - 11900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	6330	X	4968	-0-	-1362	-0-	30 1	4527	2	N	374	584	1	375
							411 9							
05	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	31 1	5381	2	N	494	384	1	485
							543 9							
06	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	30 1	5381	2	N	366	381	1	470
							403 9							
07	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	31 1	5248	2	N	392	384	1	478
							431 9							
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	31 1	5765	2	N	392	385	1	485
							431 9							
09	5820	X	5719	-0-	-101	-0-	30 1	5324	2	N	332	385	1	432
							365 9							

BARTON, JAY D. ET AL			WELL #:	5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8306 - 12220		
04	19920	X	16387	-0-	-3533	-0-	30 1	15267	2	N	991	972	1	483
							1090 9							
05	20584	X	16347	-0-	-4237	-0-	31 1	15287	2	N	935	1022	1	396
							1029 9							
06	16320	X	14800	-0-	-1520	-0-	30 1	13899	2	N	792	682	1	506
							871 9							
07	16864	X	13596	-0-	-3268	-0-	31 1	12932	2	N	575	667	1	414
							633 9							
08	16864	X	13772	-0-	-3092	-0-	31 1	12869	2	N	793	565	1	642
							872 9							
09	16320	X	11590	-0-	-4730	-0-	30 1	11022	2	N	489	614	1	517
							538 9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #:	6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8148 - 11720		
04	6930	X	5866	-0-	-1064	-0-	30 1	5241	2	N	541	583	1	328
							595 9							
05	6913	X	5377	-0-	-1536	-0-	31 1	4830	2	N	469	582	1	215
							516 9							
06	6000	X	856	-0-	-5144	-0-	30 1	534	2	N	265			480
							292 9							
07	6200	X	2110	-0-	-4090	-0-	31 1	1759	2	N	291	384	1	387
							320 9							
08	6076	X	3172	-0-	-2904	-0-	31 1	2727	2	N	376	386	1	377
							414 9							
09	5880	X	2903	-0-	-2977	-0-	30 1	2507	2	N	333	193	1	517
							366 9							

PORTER "413"			WELL #:	1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267 - 11924		
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	30 1	3107	2	N	370	568	1	82
							407 9							
05	3937	X	3336	-0-	-601	-0-	31 1	2938	2	N	334	193	1	223
							367 9							
06	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	30 1	2608	2	N	276	386	1	113
							304 9							
07	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	31 1	2685	2	N	328	193	1	248
							361 9							
08	3658	X	2809	-0-	-849	-0-	27 1	2353	2	N	390	193	1	445
							429 9							
09	3540	X	2698	-0-	-842	-0-	30 1	2288	2	N	345	387	1	403
							380 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY																				
BARBER '876'																				
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 562560																				
WELL #: 3H RRCID -> 267159													COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7961 - 11920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT							
04		24180 X	18233	-0-	-5947	-0-	30	1	17941	2	N	238		518						
							262	9												
05		23715 X	18806	-0-	-4909	-0-	31	1	18475	2	N	273	389	402						
							300	9												
06		19170 X	17933	-0-	-1237	-0-	30	1	17636	2	N	243	192	453						
							267	9												
07		19809 X	17155	-0-	-2654	-0-	26	1	16903	2	N	205	193	465						
							226	9												
08		19437 X	16406	-0-	-3031	-0-	31	1	16158	2	N	197		662						
							217	9												
09		18240 X	15861	-0-	-2379	-0-	30	1	15579	2	N	229	583	308						
							252	9												
LITTLE													WELL #: 3H RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8186 - 11860	
04		11970 X	6850	-0-	-5120	-0-	30	1	6399	2	N	383	198	867						
							421	9												
05		11470 X	7541	-0-	-3929	-0-	31	1	7048	2	N	420	397	890						
							462	9												
06		10110 X	7516	-0-	-2594	-0-	30	1	7048	2	N	398	783	505						
							438	9												
07		8959 X	7338	-0-	-1621	-0-	31	1	6869	2	N	398	195	708						
							438	9												
08		8959 X	7325	-0-	-1634	-0-	31	1	6912	2	N	347	585	470						
							382	9												
09		7530 X	6655	-0-	-875	-0-	30	1	6168	2	N	415	587	298						
							457	9												
DUKE '781'													WELL #: 4H RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8002 - 11340	
04		7860 X	5360	-0-	-2500	-0-	30	1	5166	2	N	149	198	588						
							164	9												
05		8277 X	5056	-0-	-3221	-0-	31	1	4865	2	N	145	198	535						
							160	9												
06		6180 X	4865	-0-	-1315	-0-	30	1	4688	2	N	134	196	473						
							147	9												
07		6386 X	5086	-0-	-1300	-0-	31	1	4762	2	N	266	196	543						
							293	9												
08		6386 X	4071	-0-	-2315	-0-	31	1	3988	2	N	47		590						
							52	9												
09		5370 X	3737	-0-	-1633	-0-	30	1	3533	2	N	158	390	358						
							174	9												
WALSER													WELL #: 2432H RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8752 - 12609	
04		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	30	1	8681	2	N	732	1064	895						
							805	9												
05		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	31	1	9591	2	N	629	707	817						
							692	9												
06		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	30	1	9591	2	N	536	776	577						
							590	9												
07		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	31	1	9156	2	N	441	495	523						
							485	9												
08		9424 X	8716	-0-	-708	-0-	31	1	8116	2	N	517	330	710						
							569	9												
09		9120 X	9012	-0-	-108	-0-	30	1	8374	2	N	553	681	582						
							608	9												

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
WALTON, AUGUSTA			WELL #:	4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		24000 X	12442	-0-	-11558	-0-	30	1	11931	2	N	437	371	1	368
							481	9							
05		21700 X	13753	-0-	-7947	-0-	31	1	13183	2	N	490	575	1	283
							539	9							
06		17250 X	12466	-0-	-4784	-0-	30	1	12031	2	N	368	353	1	298
							405	9							
07		17825 X	12093	-0-	-5732	-0-	31	1	11711	2	N	319	380	1	237
							351	9							
08		14105 X	11611	-0-	-2494	-0-	31	1	11216	2	N	331	378	1	190
							364	9							
09		13320 X	10343	-0-	-2977	-0-	30	1	10047	2	N	242	197	1	235
							266	9							

DUKE, C.C. -D-			WELL #:	8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593			
04		16500 X	10566	-0-	-5934	-0-	30	1	10186	2	N	318	198	1	503
							350	9							
05		15934 X	6132	-0-	-9802	-0-	31	1	5765	2	N	305	198	1	610
							336	9							
06		13800 X	5893	-0-	-7907	-0-	30	1	5765	2	N	89	196	1	503
							98	9							
07		12896 X	6627	-0-	-6269	-0-	31	1	6476	2	N	109	197	1	415
							120	9							
08		12214 X	7748	-0-	-4466	-0-	31	1	7479	2	N	216	388	1	243
							238	9							
09		0 W	7170	-0-	7170	7170	30	1	6919	2	N	201	197	1	247
							221	9							

GILSON '710'			WELL #:	2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575			
04		16860 X	13616	-0-	-3244	-0-	30	1	13235	2	N	319	391	1	425
							351	9							
05		16616 X	12576	-0-	-4040	-0-	31	1	12275	2	N	245	388	1	282
							270	9							
06		15600 X	12579	-0-	-3021	-0-	30	1	12275	2	N	249	169	1	362
							274	9							
07		15314 X	11682	-0-	-3632	-0-	30	1	11445	2	N	188	193	1	357
							207	9							
08		14725 X	11664	-0-	-3061	-0-	30	1	11418	2	N	196	192	1	361
							216	9							
09		13620 X	11251	-0-	-2369	-0-	30	1	10982	2	N	217	192	1	386
							239	9							

BLAKE, CELIA DEE			WELL #:	4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060			
04		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	390	1	1968	2	N	73	170	1	550
							80	9							
05		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	403	1	1627	2	N	69	347	1	272
							76	9							
06		2280 X	990	-0-	-1290	-0-	390	1	594	2	N	5			277
							6	9							
07		2511 N	1464	-0-	-1047	-0-	403	1	986	2	N	68			345
							75	9							
08		2108 N	1526	-0-	-582	-0-	403	1	1066	2	N	52	170	1	227
							57	9							
*09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	390	1	1139	2	N	83			310
							91	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	19350 X	15175	-0-	-4175	-0-	30	1	14160	2	N	895	973	1	496
						985	9							
05	19437 X	15454	-0-	-3983	-0-	31	1	14444	2	N	890	952	1	434
						979	9							
06	16140 X	13892	-0-	-2248	-0-	30	1	12994	2	N	789	772	1	451
						868	9							
07	16678 X	13436	-0-	-3242	-0-	31	1	12653	2	N	684	575	1	560
						752	9							
08	16399 X	13110	-0-	-3289	-0-	31	1	12275	2	N	731	756	1	535
						804	9							
09	15180 X	12867	-0-	-2313	-0-	30	1	12035	2	N	729	768	1	496
						802	9							

BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID -> 268183	COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250				
04	0 W	10618	-0-	10618	145359	30	1	10460	2	N	116	196	1	287
						128	9							
*05	156714 X	11355	-0-	-145359	-0-	31	1	11159	2	N	150			437
						165	9							
*06	13830 X	10560	-0-	-3270	-0-	30	1	10378	2	N	138			575
						152	9							
*07	13144 X	11733	-0-	-1411	-0-	31	1	11540	2	N	147	389	1	333
						162	9							
*08	13144 X	10581	-0-	-2563	-0-	31	1	10409	2	N	128	193	1	268
						141	9							
09	10980 X	9217	-0-	-1763	-0-	30	1	9082	2	N	95			363
						105	9							

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID -> 268856	COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370				
04	13080 X	12864	-0-	-216	-0-	12400	2	464	9	N	422	508	1	657
05	15438 X	12379	-0-	-3059	-0-	12076	2	303	9	N	275	169	1	763
06	14940 X	7698	-0-	-7242	-0-	7508	2	190	9	N	173	424	1	512
07	15438 X	9749	-0-	-5689	-0-	9660	2	89	9	N	81			593
08	13888 X	11994	-0-	-1894	-0-	11620	2	374	9	N	340	533	1	400
09	12870 X	10135	-0-	-2735	-0-	9762	2	373	9	N	339	1	8	738

VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID -> 269078	COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517				
04	5730 X	4583	-0-	-1147	-0-	30	1	4150	2	N	366	501	1	590
						403	9							
05	5611 X	4983	-0-	-628	-0-	31	1	4571	2	N	346	512	1	424
						381	9							
06	5340 X	4887	-0-	-453	-0-	30	1	4571	2	N	260	173	1	511
						286	9							
07	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	31	1	4448	2	N	338	182	1	667
						372	9							
08	5270 X	4600	-0-	-670	-0-	31	1	4241	2	N	298	515	1	450
						328	9							
09	4890 X	4566	-0-	-324	-0-	30	1	4198	2	N	307	337	1	420
						338	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
KOCH LITTLE '779'		WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	12000 X	8772	-0-	-3228	-0-	30 1	8190 2	N	502	582 1		305	
05	12400 X	8551	-0-	-3849	-0-	552 9	31 1	N	504	577 1		232	
06	9030 X	8609	-0-	-421	-0-	554 9	30 1	N	666	386 1		512	
07	9331 X	8601	-0-	-730	-0-	733 9	31 1	N	616	385 1		743	
08	9331 X	8567	-0-	-764	-0-	678 9	31 1	N	306	576 1		473	
*09	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	337 9	30 1	N	501	578 1		396	
						551 9							
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520			
04	24960 X	14191	-0-	-10769	-0-	30 1	13239 2	N	838	940 1		223	
05	22878 X	13764	-0-	-9114	-0-	922 9	31 1	N	948	571 1		600	
06	20280 X	11351	-0-	-8929	-0-	1043 9	30 1	N	546	738 1		408	
07	20956 X	11661	-0-	-9295	-0-	601 9	31 1	N	752	772 1		388	
08	15934 X	12651	-0-	-3283	-0-	827 9	31 1	N	791	936 1		243	
09	14190 X	12153	-0-	-2037	-0-	870 9	30 1	N	672	710 1		205	
						739 9							
BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813			
04	42090 X	14861	-0-	-27229	-0-	30 1	14472 2	N	326	393 1		410	
05	43493 X	14187	-0-	-29306	-0-	359 9	31 1	N	272	392 1		290	
06	42090 X	11739	-0-	-30351	-0-	299 9	30 1	N	212	194 1		308	
07	43493 X	10220	-0-	-33273	-0-	233 9	31 1	N	156	191 1		273	
08	43493 X	12453	-0-	-31040	-0-	172 9	31 1	N	230	193 1		310	
09	42090 X	10185	-0-	-31905	-0-	253 9	30 1	N	202	194 1		318	
						222 9							
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC SHOTGUN		WELL #: 566302 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250			
04	510 N	217	-0-	-293	-0-	217 2		N	-0-			217	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			217	
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	329 3	15 9	N	14			231	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			231	
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1969 3	42 9	N	38			269	
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1926 3	30 9	N	27			296	
REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400			
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3005 2	153 9	N	139	186 1		162	
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2643 2	114 9	N	104			266	
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2419 3	133 9	N	121	186 1		201	
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2430 3	129 9	N	117			318	
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2935 3	186 9	N	169	183 1		304	
*09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2623 3	127 9	N	115	178 1		241	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	60	1	1039	2	N	-0-			130
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	62	1	1056	2	N	1			131
						1	9							
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	60	1	950	2	N	-0-			131
07	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	62	1	1004	2	N	-0-			131
08	1116 N	757	-0-	-359	-0-	42	1	715	2	N	-0-			131
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	N	35			166
						39	9							

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770														
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			76
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-			76
06	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-			76
07	775 N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-			76
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-			76
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			76

REMNANT ENERGY, INC. 701555														
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155														
04	10920 X	4887	-0-	-6033	-0-	4784	2	103	9	N	94	375	1	357
05	8060 X	5797	-0-	-2263	-0-	5675	2	122	9	N	111			468
06	DLQ G-10	4220	-0-	4220	-0-	4125	2	95	9	N	86	187	1	367
07	9434 X	5214	-0-	-4220	-0-	5104	2	110	9	N	100	188	1	279
08	5797 X	4955	-0-	-842	-0-	4843	2	112	9	N	102			381
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			381

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912														
04	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	2317	2	134	9	N	122	191	1	352
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2392	2	119	9	N	108	191	1	269
06	2520 N	2419	-0-	-101	-0-	2268	2	151	9	N	137			406
07	2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2321	2	139	9	N	126	190	1	342
08	2511 N	2470	-0-	-41	-0-	2309	2	161	9	N	146			488
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			488

RKK PRODUCTION COMPANY 714243														
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766														
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			220
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			220
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			220
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			220
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			220
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
BROYLES, M. W.		WELL #:	1	RRCID -> 022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 7347 - 7359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1192 3	2 9	N	2	73 1	4
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		4
06		1260 N	1064	-0-	-196	-0-	1064 3		N	-0-		4
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-		4
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		4
*09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		4

DRAPER, L. M.		WELL #:	1	RRCID -> 022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7462 - 7480			
04		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3		N	-0-		15
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-		15
06		240 N	186	-0-	-54	-0-	186 3		N	-0-		15
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-		15
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-		15
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-		15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7352 - 7378			
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-		42
05		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-	42 1	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:	1	RRCID -> 022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7393 - 7416			
04		1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709 2		N	-0-		33
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		33
06		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1410 2		N	-0-		33
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		33
08		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1879 2		N	-0-		33
*09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		33

SCHULTZ -B-		WELL #:	1	RRCID -> 022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7427 - 7446			
04		690 N	679	-0-	-11	-0-	679 3		N	-0-	73 1	-0-
05		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 3		N	-0-		-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3		N	-0-		-0-
08		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3		N	-0-		-0-
*09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #:	1	RRCID -> 022407	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508			
04		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
06		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
*09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 022984	COMPL. DATE	06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576						
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				30
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-				30
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-				30
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-				30
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-				30
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611						
04	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-				72
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-				72
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-				72
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-				72
08	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-				72
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-				72

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521						
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506						
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	3	N	-0-				65
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	3	N	-0-				65
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1747	3	N	-0-				65
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1767	3	N	-0-				65
08	1767 N	1232	-0-	-535	-0-	68	1	1164	3	N	-0-				65
09	1830 N	289	-0-	-1541	-0-	17	1	272	3	N	-0-				65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	1 1	17 3		N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-	-0-	

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516		
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1011 3	20 9	N	18		150
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1200 3	24 9	N	22		172
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	916 3	7 9	N	6		178
07	1054 N	578	-0-	-476	-0-	578 3		N	-0-	162 1	16
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1099 3	12 9	N	11		27
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1246 3	23 9	N	21		48

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393		
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3174 2	21 9	N	19	178 1	13
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		N	-0-		13
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-		13
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3397 2	28 9	N	25		38
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3348 2	62 9	N	56		94
*09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3186 2	48 9	N	44		138

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490		
04	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	68 1	1175 3	N	-0-		89
05	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	62 1	1153 3	N	-0-		89
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	58 1	1074 3	N	-0-		89
07	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	62 1	1082 3	N	-0-		89
08	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	63 1	1077 3	N	-0-		89
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68 1	1102 3	N	-0-		89

SCHULTZ UNIT		WELL #: 2958		RRCID -> 090753		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550		
04	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1382 2	2 9	N	2		22
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436 2		N	-0-		22
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	1321 2		N	-0-		22
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9	N	2		24
08	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 2		N	-0-		24
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		24

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538		
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	90 1	1558 2	N	-0-		20
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	80 1	1498 2	N	-0-		20
06	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	79 1	1481 2	N	-0-		20
07	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	86 1	1516 2	N	-0-		20
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	88 1	1499 2	N	-0-		20
*09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	96 1	1552 2	N	-0-		20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2		RRCID -> 091096	COMPL. DATE 08/26/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7454	- 7503		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	46 1	-0-	798 3	N	-0-		
05	899 N	805	-0-	-94	-0-	39 1	28	735 3	N	103 1		
						31 9						
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	41 1	-0-	766 3	N	-0-		
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	43 1	-0-	754 3	N	-0-		
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	43 1	-0-	734 3	N	-0-		
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	45 1	-0-	723 3	N	-0-		

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7485	- 7555				
04	1800 N	1268	-0-	-532	-0-	69 1	-0-	1199 3	N	-0-	23	
05	1705 N	1440	-0-	-265	-0-	73 1	-0-	1367 3	N	-0-	23	
06	1620 N	1185	-0-	-435	-0-	60 1	-0-	1125 3	N	-0-	23	
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79 1	-0-	1396 3	N	-0-	23	
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	102 1	-0-	1750 3	N	-0-	23	
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	132 1	-0-	2116 3	N	-0-	23	

WHEATLEY, FRY -2-		WELL #: 1042		RRCID -> 093222	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 7606	PERF. 7440	- 7503				
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	30 3	N	-0-	71	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	40	27 3	N	111 1	-0-	
						44 9						
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	-0-		N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	10 3	N	-0-	-0-	

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 7731	- 7749				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7383	- 7451				
04	1650 N	1335	-0-	-315	-0-	1334 3	1	1 9	N	96 1	54	
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3			N	-0-	54	
06	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	1551 3			N	-0-	54	
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3			N	-0-	54	
08	1953 N	1688	-0-	-265	-0-	1688 3			N	-0-	54	
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3			N	-0-	54	

FILE UNIT		WELL #: 2956		RRCID -> 095413	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7483	- 7560				
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772 3			N	-0-	126 1	27
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-	27 1	-0-
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	772 3			N	-0-	-0-	
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3			N	-0-	-0-	
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3			N	-0-	-0-	
09	780 N	505	-0-	-275	-0-	505 3			N	-0-	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3	N	-0-	124
05	3100 N	3914	-0-	814	814	3914 3	N	-0-	64
06	3000 N	3110	-0-	110	924	3110 3	N	-0-	64
07	3100 N	3140	-0-	40	964	3140 3	N	-0-	64
08	3820 X	2856	-0-	-964	-0-	2856 3	N	-0-	64
09	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726 3	N	-0-	64

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	62
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	62
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	62
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	62
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-	62
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-	54
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	54
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-	54
07	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 3	N	-0-	54
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	54
*09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-	54

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453	
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	1936 3	N	-0-	-0-
05	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985 3	N	-0-	-0-
06	1980 N	1745	-0-	-235	-0-	1745 3	N	-0-	-0-
07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1918 3	N	-0-	-0-
08	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847 3	N	-0-	-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433	
04	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702 3	N	-0-	4
05	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 3	N	-0-	4
06	1500 N	1381	-0-	-119	-0-	1381 3	N	-0-	4
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-	4
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613 3	N	-0-	4
*09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	N	-0-	4

SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673	
04	330 N	226	-0-	-104	-0-	225 2	1 9 N	1	19
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			35 1	19
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	19
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	19
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	19
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	199 2	N	-0-	19

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580	
04	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438 3	N	-0-	130
05	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395 3	N	-0-	130
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1042 3	9 9 N	8	138
07	1488 N	1101	-0-	-387	-0-	1097 3	4 9 N	4	142
08	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1062 3	1 9 N	1	143
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1004 3	2 9 N	2	145

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1483	2	7 9	N	6	110 1	12
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		12
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		12
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-		12
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2		N	-0-		12
*09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		12

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429			
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		77
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		77
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		77
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		77
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-		77
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-		77

GEX		WELL #: 2		RRCID -> 132834		COMPL. DATE 03/12/1990			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448			
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		10
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		10
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-		10
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		10
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-		10
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		10

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403			
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	795	2	1 9	N	1	108 1	19
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2		N	-0-		19
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	2		N	-0-		19
07	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		N	-0-		19
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		19
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		19

GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512			
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		38
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-		38
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2		N	-0-		38
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-		38
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		38
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2		N	-0-		38

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474			
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-		122
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-	105 1	17
06	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	1742	3		N	-0-		17
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3		N	-0-		17
08	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3		N	-0-		17
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-		17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1	27
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-	27
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	27
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	27
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	27
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-	27

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-	56
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	22	1	407	3	N	-0-	56
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-	56
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	406	3	N	-0-	56
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	3	N	-0-	56
*09	420	N	268	-0-	-152	-0-	15	1	253	2	N	-0-	56

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505				
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	N	9	12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	12
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	12
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	12
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	12
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-	12

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675				
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	10
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	10
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	10
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	10
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-	10
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	10

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	62
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	62
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	62
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	62

REDELSPERGER		WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

FILE UNIT		WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		20
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		20
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		20
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		20
08	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3	N	-0-		20
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3	N	-0-		20

SCHULTZ UNIT		WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534			
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-	48 1	42
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-	26 1 16 7	-0-
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	3	N	-0-		-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-		-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670			
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22 9	N	20	85
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11 9	N	10	95
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9 9	N	8	103
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13 9	N	12	115
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9 9	N	8	123
09	1050 N	977	-0-	-73	-0-	962	2	15 9	N	14	137

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	63 1	16
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		16
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID -> 181116		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-	99 1	69	
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	2	63 1	8	
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		8	
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		8	
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		8	
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		8	

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556		
04	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280 2	N	-0-		53	
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		53	
06	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1198 2	N	-0-		53	
07	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290 2	N	-0-		53	
08	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170 2	N	-0-		53	
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		53	

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538		
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		55	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		55	
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		55	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		55	
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800 2	N	-0-		55	
*09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		55	

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115 1	66 7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578		
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	2	121 1	16	
05	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357 2	N	-0-		16	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		16	
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-		16	
08	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 2	N	-0-		16	
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198 2	N	-0-		16	

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	579 2	N	20	69 1	28	
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	N	-0-		28	
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2	N	-0-		28	
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		28	
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2	N	-0-		28	
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		28	

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
04	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 2	N	-0-	115 1	30	
05	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515 2	N	-0-		30	
06	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187 2	N	-0-		30	
07	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406 2	N	-0-		30	
08	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332 2	N	-0-		30	
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 2	N	-0-		30	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			35
05		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2	N	-0-			35
06		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2	N	-0-			35
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			35
08		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2	N	-0-			35
*09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			35

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1 9	N	1	43 1	28
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		28
06		720 N	331	-0-	-389	-0-	331	2		N	-0-		28
07		744 N	372	-0-	-372	-0-	372	2		N	-0-		28
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-		28
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	N	13	158 1	18
							14	9						
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	N	-0-		18
06		780 N	723	-0-	-57	-0-	37	1	686	2	N	-0-		18
07		806 N	721	-0-	-85	-0-	39	1	682	2	N	-0-		18
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-		18
*09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	N	-0-		18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
05		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-		-0-
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2		N	-0-		-0-
07		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2		N	-0-		-0-
08		558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-		-0-
*09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

04		210 N	184	-0-	-26	-0-	182	2	2 9	N	2		85
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		85
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	167	2	33 9	N	30	97 1	18
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-		18
08		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-		18
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-		18

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		45
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14 9	N	13	58 1	-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-		-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID ->	185810	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7412 - 7428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2	N	-0-		90
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2	N	-0-		90
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		90
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2	N	-0-		90
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2	N	-0-		90
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID ->	185811	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7450 - 7460	
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-		41
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2387 2	N	13		54
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		54
07	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	2250 2	N	-0-		54
08	2387 N	2161	-0-	-226	-0-	2161 2	N	-0-		54
09	1950 N	1619	-0-	-331	-0-	1619 2	N	-0-		54

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID ->	185812	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7606 - 7616	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	617 2	N	36	195 1	7
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		7
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	469 2	N	-0-		7
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2	N	-0-		7
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		7
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		7

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID ->	185919	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7740 PERF. 7576 - 7586	
04	2550 N	2347	-0-	-203	-0-	2347 2	N	-0-		53
05	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434 2	N	-0-		53
06	2430 N	2257	-0-	-173	-0-	2257 2	N	-0-		53
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-		53
08	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436 2	N	-0-		53
*09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		53

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID ->	185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7522 - 7532	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID ->	201211	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 7573 - 7591	
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	149 2	N	31		171
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	122 2	N	15	170 1	16
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199 2	N	3		19
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		19
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		19
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 2	N	-0-		19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7901 - 11602		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5760 X	5518	-0-	-242	-0-	96 1	5346 2	N	69			212
						76 9						
05	6107 X	5837	-0-	-270	-0-	99 1	5673 2	N	59	198 1		73
						65 9						
06	5970 X	4852	-0-	-1118	-0-	96 1	4724 2	N	29			102
						32 9						
07	6169 X	5547	-0-	-622	-0-	99 1	5403 2	N	41			143
						45 9						
08	5828 X	5652	-0-	-176	-0-	99 1	5496 2	N	52			195
						57 9						
09	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	96 1	4955 2	N	77	195 1		77
						85 9						

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 8090 - 9622		
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2962 2	14 9	N	13			74
05	3100 N	3136	-0-	36	36	3126 2	10 9	N	9			83
06	2989 N	2953	-0-	-36	-0-	2891 2	62 9	N	56			139
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	2967 2	87 9	N	79			218
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2762 2	3 9	N	3			221
*09	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			221

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7790 - 11480		
04	5340 X	5202	-0-	-138	-0-	5201 2	1 9	N	1	128 1		35
05	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191 2		N	-0-			35
06	5280 X	4939	-0-	-341	-0-	4931 2	8 9	N	7			42
07	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4985 2	9 9	N	8			50
08	5363 X	4848	-0-	-515	-0-	4837 2	11 9	N	10			60
09	5190 X	4366	-0-	-824	-0-	4355 2	11 9	N	10			70

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7760 - 11448		
04	3960 X	3065	-0-	-895	-0-	3052 2	13 9	N	12			71
05	4092 X	3423	-0-	-669	-0-	3423 2		N	-0-			71
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3205 2	2 9	N	2			73
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			73
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-			73
*09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-			73

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8060 - 11645		
04	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	720 1	15309 2	N	100			320
						110 9						
05	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	744 1	15067 2	N	107	194 1		233
						118 9						
06	15120 X	14941	-0-	-179	-0-	720 1	14125 2	N	87			320
						96 9						
07	16678 X	14957	-0-	-1721	-0-	744 1	14141 2	N	65			385
						72 9						
08	16678 X	14136	-0-	-2542	-0-	744 1	13329 2	N	57	194 1		248
						63 9						
09	16140 X	12162	-0-	-3978	-0-	720 1	11392 2	N	45			293
						50 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5820 X	5753	-0-	-67	-0-	96	1	5595	2	N	56	238
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	62	9	5905	2	N	65	303
06	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	99	1	5936	2	N	52	93 1 262
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	72	9	6017	2	N	58	193 1 127
08	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	99	1	5933	2	N	56	183
*09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	62	9	5765	2	N	56	194 1 45

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493		
04	9150 X	8646	-0-	-504	-0-	720	1	7868	2	N	53	240
05	9455 X	8589	-0-	-866	-0-	58	9	7795	2	N	45	285
06	9000 X	7283	-0-	-1717	-0-	744	1	6519	2	N	40	195 1 130
07	9145 X	8728	-0-	-417	-0-	50	9	7940	2	N	40	170
08	8928 X	7357	-0-	-1571	-0-	744	1	6582	2	N	28	198
09	8640 X	6942	-0-	-1698	-0-	44	9	6179	2	N	39	237

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320		
04	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	720	1	11	9	N	10	112
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6810	2	12	9	N	11	123
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6371	2	2	9	N	2	125
07	6944 X	6429	-0-	-515	-0-	6429	2			N	-0-	125
08	6944 X	6021	-0-	-923	-0-	6021	2			N	-0-	125
09	6720 X	5203	-0-	-1517	-0-	5203	2			N	-0-	125

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460		
04	11370 X	10278	-0-	-1092	-0-	10274	2	4	9	N	4	52 1 65
05	11129 X	10518	-0-	-611	-0-	10516	2	2	9	N	2	67
06	10350 X	8992	-0-	-1358	-0-	8992	2			N	-0-	67
07	10633 X	9008	-0-	-1625	-0-	9008	2			N	-0-	67
08	10633 X	7578	-0-	-3055	-0-	7578	2			N	-0-	67
09	10290 X	7571	-0-	-2719	-0-	7571	2			N	-0-	67

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660		
04	7410 X	6266	-0-	-1144	-0-	6192	2	74	9	N	67	181 1 53
05	7657 X	7167	-0-	-490	-0-	7060	2	107	9	N	97	150
06	6780 X	6738	-0-	-42	-0-	6639	2	99	9	N	90	240
07	6913 X	6674	-0-	-239	-0-	6617	2	57	9	N	52	195 1 97
08	7161 X	6447	-0-	-714	-0-	6352	2	95	9	N	86	183
09	6930 X	5890	-0-	-1040	-0-	5836	2	54	9	N	49	232

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
SAMSON LONE STAR, LLC													
GOOCH UNIT													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
//CONT.// 744737													
WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		15900 X	12632	-0-	-3268	-0-	96 1	12506 2	N	27			267
							30 9						
05		16678 X	13348	-0-	-3330	-0-	99 1	13216 2	N	30			297
							33 9						
06		16140 X	12744	-0-	-3396	-0-	96 1	12618 2	N	27	194 1		130
							30 9						
07		16678 X	11951	-0-	-4727	-0-	99 1	11817 2	N	32			162
							35 9						
08		15097 X	12708	-0-	-2389	-0-	99 1	12567 2	N	38			200
							42 9						
09		12930 X	12027	-0-	-903	-0-	96 1	11896 2	N	32			232
							35 9						
LONGHOFFER													
WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960													
04		5070 X	3507	-0-	-1563	-0-	96 1	3009 2	N	365	390 1		333
							402 9						
05		4805 X	3376	-0-	-1429	-0-	99 1	2886 2	N	355	388 1		300
							391 9						
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	96 1	2575 2	N	302	194 1		408
							332 9						
07		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	99 1	2653 2	N	287	387 1		308
							316 9						
08		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	99 1	2468 2	N	311	386 1		233
							342 9						
*09		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	96 1	2133 2	N	272	195 1		310
							299 9						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													
BRADLEY -C- 825420													
WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662													
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	121 1	1404 2	N	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	88 1	851 2	N	-0-			-0-
06		960 N	568	-0-	-392	-0-	65 1	503 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	650	-0-	-931	-0-	130 1	520 2	N	-0-			-0-
08		930 N	665	-0-	-265	-0-	130 1	535 2	N	-0-			-0-
*09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	130 1	469 2	N	-0-			-0-
SCHULTZ, J. M.													
WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440													
04		750 N	671	-0-	-79	-0-	671 2		N	-0-			25
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2083 2	3 9	N	-0-	28 1		-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
BRADLEY -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 113643 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7674 - 7698													
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-			62
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-	62 1		-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			-0-
07	1395 N	761	-0-	-634	-0-	761 2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251 2			N	-0-			-0-

LEONORE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	145185	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7636 - 7660	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EXEMPT SWR-10 _____ 10/01/2013													

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712	
*04	8893 X	2078	-0-	-6815	-0-	45 1	2032 2		N	1	68 1		103
						1 9							
*05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	45 1	2942 2		N	11			114
						12 9							
06	2550 X	2534	-0-	-16	-0-	45 1	2472 2		N	15	60 1		69
						17 9							
*07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	45 1	2585 2		N	70			139
						77 9							
08	2635 X	2152	-0-	-483	-0-	45 1	2107 2		N	-0-			139
09	2550 X	2199	-0-	-351	-0-	45 1	2154 2		N	-0-			139

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
*04	3000 N	2653	-0-	-347	-0-	3632	2592 2	61 9	N	55			152
*05	3100 N	1775	-0-	-1325	-0-	2307	1739 2	36 9	N	33			185
*06	3000 N	1971	-0-	-1029	-0-	1278	1960 2	11 9	N	10	145 1		50
*07	2843 N	1565	-0-	-1278	-0-	1565	1565 2		N	-0-			50
08	1767 N	1260	-0-	-507	-0-	1227	2	33 9	N	30			80
09	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1662	2	15 9	N	14	24 1		70

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902	
04	1260 N	953	-0-	-307	-0-	38 1	915 2		N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45 1	968 2		N	-0-			-0-
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	45 1	880 2		N	-0-			-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	45 1	871 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	44 1	894 2		N	-0-			-0-
*09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45 1	910 2		N	-0-			-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1229	-0-	-414	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-			-0-
07	1178 N	990	-0-	-188	-0-	990 2			N	-0-			-0-
08	1240 N	793	-0-	-447	-0-	793 2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		5550 X	3640	-0-	-1910	-0-	41 1	3599 2	N	-0-		51
05		5549 X	4216	-0-	-1333	-0-	45 1	4171 2	N	-0-		51
06		5130 X	3453	-0-	-1677	-0-	45 1	3408 2	N	-0-		51
07		5115 X	3506	-0-	-1609	-0-	45 1	3461 2	N	-0-		51
08		4216 X	3773	-0-	-443	-0-	44 1	3729 2	N	-0-		51
09		4080 X	2633	-0-	-1447	-0-	38 1	2595 2	N	-0-		51

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	105 1	1893 2	N	-0-			147
05	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	109 1	1935 2	N	-0-			147
06	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	101 1	1730 2	N	60			207
						66 9						
07	2077 N	1633	-0-	-444	-0-	117 1	1510 2	N	5			212
						6 9						
08	2046 N	1385	-0-	-661	-0-	113 1	1264 2	N	7			219
						8 9						
09	1890 N	1498	-0-	-392	-0-	109 1	1389 2	N	-0-			219

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	117 1	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550
*04	3000 N	2553	-0-	-447	2714	117 1	2121 2	N	286	190 1		353
						315 9						
*05	3100 N	2249	-0-	-851	1863	106 1	1931 2	N	193	368 1		178
						212 9						
*06	3000 N	2069	-0-	-931	932	82 1	1757 2	N	209	160 1		227
						230 9						
*07	3100 N	2322	-0-	-778	154	117 1	1995 2	N	191	184 1		234
						210 9						
08	1891 N	1167	-0-	-724	-0-	53 1	1004 2	N	100			334
						110 9						
09	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	51 1	1262 2	N	160	370 1		124
						176 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-			39	1	5124	2	N	-0-		89
05	6944 X	5416	-0-	-1528	-0-			45	1	5359	2	N	11		100
								12	9						
06	6720 X	4424	-0-	-2296	-0-			41	1	4383	2	N	-0-		100
07	6944 X	4072	-0-	-2872	-0-			33	1	4026	2	N	12		112
								13	9						
08	5425 X	452	-0-	-4973	-0-			32	1	411	2	N	8		120
								9	9						
09	5250 X	4110	-0-	-1140	-0-			45	1	4065	2	N	-0-		120

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564			
04	3870 X	3602	-0-	-268	-0-			59	1	3543	2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3743	-0-	-194	-0-			68	1	3675	2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3615	-0-	-75	-0-			66	1	3549	2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3627	-0-	-186	-0-			48	1	3579	2	N	-0-		-0-
08	3751 X	3566	-0-	-185	-0-			66	1	3500	2	N	-0-		-0-
09	3630 X	3590	-0-	-40	-0-			57	1	3533	2	N	-0-		-0-

BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482			
04	2790 X	2007	-0-	-783	-0-			174	1	1825	2	N	7		117
								8	9						
05	2542 X	2118	-0-	-424	-0-			174	1	1944	2	N	-0-		117
06	2430 X	2012	-0-	-418	-0-			174	1	1832	2	N	5		122
								6	9						
07	2077 N	1944	-0-	-133	-0-			174	1	1770	2	N	-0-		122
08	2108 N	2044	-0-	-64	-0-			163	1	1881	2	N	-0-		122
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			174	1	1836	2	N	-0-	122 1	-0-

LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552			
04	6600 X	3523	-0-	-3077	-0-			117	1	3348	2	N	53		150
								58	9						
05	7006 X	3358	-0-	-3648	-0-			140	1	3163	2	N	50		200
								55	9						
06	6780 X	3026	-0-	-3754	-0-			140	1	2836	2	N	45		245
								50	9						
07	7006 X	2700	-0-	-4306	-0-			140	1	2518	2	N	38	183 1	100
								42	9						
08	4867 X	2405	-0-	-2462	-0-			140	1	2241	2	N	22		122
								24	9						
09	3510 X	2090	-0-	-1420	-0-			131	1	1915	2	N	40		162
								44	9						

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542			
04	7470 X	6313	-0-	-1157	-0-			189	1	5825	2	N	272	181 1	284
								299	9						
05	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-			202	1	6759	2	N	247	351 1	180
								272	9						
06	6870 X	6239	-0-	-631	-0-			182	1	5848	2	N	190	183 1	187
								209	9						
07	6727 X	6350	-0-	-377	-0-			202	1	5918	2	N	209	184 1	212
								230	9						
08	7223 X	4743	-0-	-2480	-0-			202	1	4454	2	N	79		291
								87	9						
09	6990 X	5002	-0-	-1988	-0-			202	1	4629	2	N	155	186 1	260
								171	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1230 X	596	-0-	-634	-0-	507 2	89 9	N	81				291
05	1271 X	522	-0-	-749	-0-	515 2	7 9	N	6	72	1		225
06	1230 X	316	-0-	-914	-0-	294 2	22 9	N	20				245
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	79 2	79 9	N	72				317
08	527 N	282	-0-	-245	-0-	98 2	184 9	N	167	246	1		238
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	161 2	32 9	N	29				267

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190											
HIGGINS 356		WELL #:		1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607	
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	86 1	1496 3	N	199	175	1		426
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	132 1	1807 3	N	323	359	1		390
06	2040 N	1694	-0-	-346	-0-	103 1	1370 3	N	201	178	1		413
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	221 9	1970 3	N	307	348	1		372
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	147 1	1861 3	N	266	174	1		464
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	338 9	1780 3	N	251	361	1		354
						85 1							
						276 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BOOTH, IONE		WELL #:		1	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748	
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-				158
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-				158
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-				158
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-				158
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-				158
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				158

BECKER		877099											
WELL #:		3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 - 7734			
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	544 2	80 9	N	73				155
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	3 1	554 2	N	90				245
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	99 9	515 2	N	53				298
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	4 1	484 2	N	92				390
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	58 9	66 9	N	60	193	1		257
09	570 N	418	-0-	-152	-0-	4 1	379 2	N	34				291
						101 9							
						417 2							
						2 1							
						37 9							

LINCOLN BOOTH		258791											
WELL #:		3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634 - 8013			
04	2490 N	2246	-0-	-244	-0-	52 1	2177 2	N	15				176
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	17 9	2394 2	N	22				198
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	56 1	2341 2	N	15				213
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	24 9	2396 2	N	-0-				213
08	2480 N	2475	-0-	-5	-0-	56 1	2395 2	N	22				235
09	2430 N	2347	-0-	-83	-0-	24 9	2289 2	N	5	195	1		45
						52 1							
						6 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE		N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	12901	2	2259	9	N	2054	1950	1	869
05	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	25700	2	2544	9	N	2313	2122	1	1060
06	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	24326	2	1961	9	N	1783	1924	1	919
07	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	25167	2	1802	9	N	1638	1372	1	1185
08	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	23134	2	1576	9	N	1433	1744	1	874
*09	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	21074	2	1327	9	N	1206	976	1	1104

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108				
04	36938 X	36938	-0-	-0-	-0-	34498	2	2440	9	N	2218	2131	1	1077
05	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	33884	2	2457	9	N	2234	2117	1	1194
06	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	30421	2	1972	9	N	1793	2113	1	874
07	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	32616	2	1804	9	N	1640	1760	1	754
08	33628 X	33628	-0-	-0-	-0-	32029	2	1599	9	N	1454	1366	1	842
*09	29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	28140	2	1502	9	N	1365	1375	1	832

WEIDNER, GARTH L. WEIDNER, OTTO		905035		WELL #: 3		RRCID -> 145214		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7584 - 7620	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	65	3	4	9	N	4		39
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	3	7	9	N	6		45
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	76	3	6	9	N	5		50
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	78	3	8	9	N	7		57
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	86	3	7	9	N	6		63
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	83	3	8	9	N	7		70

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. WATERS, SAM		945581		WELL #: 1		RRCID -> 070675		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7943 - 8006	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7906 - 7997			
04	870 N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-		22
05	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-		22
06	870 N	657	-0-	-213	-0-	657	2			N	-0-		22
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-		22
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-		22
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-		22

EPPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074527		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7934 - 8005			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581														
SPARMAN		WELL #: 2		RRCID -> 086037		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7953 - 7993								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS		WELL #: 2		RRCID -> 087240		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7849 - 7935								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996								
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068								
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					7
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					7
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					7
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					7
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					7
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					7

SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965								
04	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					19
05	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					19
06	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					19
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					19
08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					19
09	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					19

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959								
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					2
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6					8
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					8
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					8
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					8
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581										
SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2						-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2						-0-
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2						-0-
07	496 N	369	-0-	-127	-0-	369 2						-0-
08	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2						-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2						-0-

ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945			
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2						-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2						-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2						-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2						-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2						-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2						-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060			
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2						7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							7
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					NO RPT		7
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							7
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-							7

PUNDT 244		WELL #: 1		RRCID -> 186824		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244			
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	221 2	21 9	N	19			222
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	197 2	23 9	N	21			243
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	195 2	19 9	N	17			260
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	128 2	12 9	N	11			271
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	171 2	10 9	N	9	165 1		115
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	170 2	20 9	N	18			133

WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502			
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			92
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-			92
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-			92
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			92
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-			92
*09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			92

SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442			
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1907	-0-	-313	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	1861	-0-	-309	-0-	1854 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	1920 N	1776	-0-	-144	-0-	1776 2		N	-0-			-0-

EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980			
04	4050 X	3595	-0-	-455	-0-	3588 2	7 9	N	6	188 1		43
05	4092 X	3398	-0-	-694	-0-	3388 2	10 9	N	9			52
06	3900 X	2814	-0-	-1086	-0-	2811 2	3 9	N	3			55
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3727 2	19 9	N	17			72
08	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	2820 2		N	-0-			72
*09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-			72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2	N	-0-			129
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			129
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			129
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			129
08	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	1872	2	N	-0-			129
09	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2	N	-0-			129

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2	N	-0-			23
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			23
06	1140 N	821	-0-	-319	-0-	821	2	N	-0-			23
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2	N	-0-			23
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			23
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			23

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

04	4290 X	2069	-0-	-2221	-0-	2069	2	N	-0-			92
05	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	3369	2	N	2	9		94
06	3450 X	2692	-0-	-758	-0-	2692	2	N	-0-			94
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			94
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4451	2	N	5	9		99
*09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			99

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2	N	-0-			99
05	3007 X	2760	-0-	-247	-0-	2754	2	N	5	6	9	104
06	2700 N	2625	-0-	-75	-0-	2619	2	N	5	6	9	109
07	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2638	2	N	1	1	9	110
08	2759 N	2077	-0-	-682	-0-	2060	2	N	15	17	9	114
*09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-		11 8	114

XTO ENERGY INC. 945936
SCHULTZ BROTHERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 022395 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7506 - 7540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		N	-0-			116
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	897 2	14 9	N	13	89 1		40
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			40
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	993 2	14 9	N	13			53
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-			53
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			53

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542			
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			70
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135 2	3 9	N	3			73
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			73
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			73
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			73
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			73

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540			
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	83 2		N	-0-			38
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			38
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			38
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			38
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	36 2		N	-0-			38
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			38

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580			
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	438 2	13 9	N	12			115
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	432 2	1 9	N	1	111 1		5
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	291 2	3 9	N	3			8
07	465 N	344	-0-	-121	-0-	344 2		N	-0-			8
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	334 2	2 9	N	2			10
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			10

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770			
04	6750 X	6428	-0-	-322	-0-	78 1	6272 2	N	71			245
						78 9						
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	81 1	6471 2	N	51	179 1		117
						56 9						
06	6180 X	6019	-0-	-161	-0-	78 1	5913 2	N	25			142
						28 9						
07	6386 X	6050	-0-	-336	-0-	81 1	5940 2	N	26			168
						29 9						
08	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	81 1	6182 2	N	24			192
						26 9						
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT			192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 7670 - 7725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				61
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	86	2	12	9	N	11				72
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				72
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				72
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				72
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				72

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7772 - 7792					
04	810 N	597	-0-	-213	-0-	597	2			N	-0-				106
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	94	1		13
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				13
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5				18
08	1054 N	733	-0-	-321	-0-	730	2	3	9	N	3				21
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				21

DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8116 - 10260					
04	0 W	3304	-0-	3304	18453	42	1	3217	2	N	41				255
						45	9								
05	0 W	3230	-0-	3230	21683	1	1	3194	2	N	32	191	1		96
						35	9								
06	0 W	2872	-0-	2872	24555	1	1	2845	2	N	24				120
						26	9								
07	0 W	2264	-0-	2264	26819	7	1	2236	2	N	19				139
						21	9								
08	30025 X	3206	-0-	-26819	-0-	3189	2	17	9	N	15				154
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				154

DOYLE, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8361 - 9419					
04	0 W	1508	-0-	1508	10164	30	1	1463	2	N	14	191	1		130
						15	9								
05	0 W	1528	-0-	1528	11692	1	1	1523	2	N	4	87	1		47
						4	9								
06	0 W	1489	-0-	1489	13181	1	1	1476	2	N	11				58
						12	9								
07	0 W	1326	-0-	1326	14507	5	1	1319	2	N	2				60
						2	9								
08	600 N	1749	-0-	1149	15656	1743	2	6	9	N	5				65
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	14156					N	NO RPT				65

DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7870 - 9440					
04	0 W	688	-0-	688	2627	49	1	602	2	N	34				250
						37	9								
05	0 W	469	-0-	469	3096	1	1	438	2	N	27	193	1		84
						30	9								
06	0 W	162	-0-	162	3258	2	1	143	2	N	15				99
						17	9								
07	0 W	309	-0-	309	3567	2	1	303	2	N	4				103
						4	9								
08	600 N	1710	-0-	1110	4677	1696	2	14	9	N	13				116
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	4527					N	NO RPT				116

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8084 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	681	-0-	681	1505	44	1	637	2	N	-0-			212
05	0 W	318	-0-	318	1823	45	1	273	2	N	-0-			212
06	0 W	136	-0-	136	1959	44	1	92	2	N	-0-			212
07	0 W	197	-0-	197	2156	45	1	152	2	N	-0-			212
08	500 N	507	-0-	7	2163	45	1	462	2	N	-0-			212
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	2013					N	NO RPT			212

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7956 - 9738				
04	3000 N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-			13
05	3100 N	4677	-0-	1577	2073	414	1	4263	2	N	-0-			13
06	6284 X	4211	-0-	-2073	-0-	295	1	3916	2	N	-0-			13
07	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	130	1	1333	2	N	-0-			13
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			13
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			13

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8298 - 9835				
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	9	1	184	2	N	14			138
						15	9							
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	8			146
						9	9							
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	40			186
						44	9							
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	15			201
						17	9							
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	208	2	N	12			213
						13	9							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			213

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			200
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5	170	1	35
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			35
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8392 - 9910				
04	0 W	2204	-0-	2204	4383	1	1	2133	2	N	64	191	1	288
						70	9							
05	0 W	2860	-0-	2860	7243	2788	2	72	9	N	65	193	1	160
06	0 W	2080	-0-	2080	9323	2017	2	63	9	N	57	127	1	90
07	0 W	2475	-0-	2475	11798	2409	2	66	9	N	60			150
08	600 N	2092	-0-	1492	13290	2028	2	64	9	N	58			208
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	12150					N	NO RPT			208

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8105 - 9081			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	2	N	8		224
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	9	9	1019	2	N	8		232
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	14	1	878	2	N	5		237
07	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	6	9	995	2	N	6		243
08	1054 N	873	-0-	-181	-0-	15	1	855	2	N	3		246
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	3	9			N	NO RPT		246

PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7725 - 9754			
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	1		211
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9	387	2	N	2		213
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	5		218
07	465 N	101	-0-	-364	-0-	2	9	77	2	N	7		225
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	16	1	369	2	N	-0-		225
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		225

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8145 - 9857			
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1700	2	N	29		182
05	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	32	9	1406	2	N	6		188
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1962	2	N	9		197
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	7	9	2052	2	N	18		215
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	9		224
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	10	9			N	NO RPT		224

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8145 - 10061			
04	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	31	1	1852	2	N	28	193 1	138
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	31	9	65	9	N	59		197
06	1710 N	1522	-0-	-188	-0-	2624	2	1488	2	N	30		227
07	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1	1	1863	2	N	11		238
08	2511 N	1573	-0-	-938	-0-	33	9	45	9	N	41		279
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	5	1			N	NO RPT		279

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	1421	-0-	1421	7962	21 1	1379 2	N	19			334
05	0 W	1225	-0-	1225	9187	21 9		N	7	268 1		73
06	0 W	1431	-0-	1431	10618	1217 2	8 9	N	13			86
07	0 W	1460	-0-	1460	12078	1 1	1416 2	N	10			96
08	600 N	1353	-0-	753	12831	14 9		N	12			108
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	11391	3 1	1446 2	N	NO RPT			108
						11 9	13 9	N				
						1340 2		N				

DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004			
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	21 1		N	-0-			626
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	21 9	8 9	N	7			633
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	1217 2	3867 2	N	-0-			633
07	3875 X	279	-0-	-3596	-0-	1 1	8 1	N	-0-			633
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	14 9	271 2	N	NO RPT			633
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	3 1		N	NO RPT			633

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050			
04	0 W	3876	-0-	3876	11112	2 1	41 9	N	37			290
05	0 W	3466	-0-	3466	14578	11 1	3443 2	N	11	182 1		119
06	0 W	1867	-0-	1867	16445	12 9		N	75			194
07	0 W	536	-0-	536	16981	2 1	1782 2	N	6			200
08	17397 X	416	-0-	-16981	-0-	83 9	527 2	N	2			202
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	2 1	2 9	N	NO RPT			202

REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			87

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620			
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	19 1	2438 2	N	38			319
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	42 9	2609 2	N	29			348
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	20 1	32 9	N	14			362
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	19 1	2408 2	N	14			376
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	15 9	2646 2	N	7			383
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	20 1	2708 2	N	NO RPT			383

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 W	1391	-0-	1391	2607	33	1	1330	2	N	25	172	
05	0 W	1167	-0-	1167	3774	28	9	1141	2	N	23	195	
06	0 W	1484	-0-	1484	5258	1	1	1385	2	N	89	284	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5258	98	9			N	NO RPT	284	
08	600 N	1726	-0-	1126	6384	1667	2	59	9	N	54	209	
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	4914					N	NO RPT	209	
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829													
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	132	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	512	2	28	9	N	25	67	
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	884	2	31	9	N	28	95	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95	
REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156													
04	0 W	1059	-0-	1059	8417	36	1	1010	2	N	12	119	
05	0 W	959	-0-	959	9376	13	9	908	2	N	13	132	
06	0 W	498	-0-	498	9874	14	9	462	2	N	-0-	132	
07	0 W	391	-0-	391	10265	37	1	354	2	N	-0-	132	
08	500 N	483	-0-	-17	10248	37	1	445	2	N	1	133	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	9738	1	9			N	NO RPT	133	
PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	180	
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532													
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	3	198	
05	2201 N	1144	-0-	-1057	-0-	3	1	1138	2	N	3	24	
06	1440 N	494	-0-	-946	-0-	3	9						
07	1643 N	452	-0-	-1191	-0-	2	1	492	2	N	-0-	24	
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	-0-	24	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	2698	2	1	9	N	1	25	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-			38 1	2155 2	N	13				135
								14 9							
05	2294 N	1944	-0-	-350	-0-			40 1	1897 2	N	6				141
								7 9							
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-			38 1	2302 2	N	21				162
								23 9							
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-			40 1	2366 2	N	27				189
								30 9							
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-			40 1	2375 2	N	13				202
								14 9							
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				202

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766	
04	0 W	567	-0-	567	1019	37 1	526 2	N	4		211
						4 9					
05	0 W	425	-0-	425	1444	3 1	418 2	N	4		215
						4 9					
06	0 W	307	-0-	307	1751	6 1	301 2	N	-0-	167 1	48
07	0 W	316	-0-	316	2067	32 1	284 2	N	-0-		48
08	600 N	288	-0-	-312	1755	288 2		N	-0-		48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1755			N	NO RPT		48

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181	
04	0 W	885	-0-	885	5242	6 1	868 2	N	10		292
						11 9					
05	0 W	910	-0-	910	6152	4 1	887 2	N	17	187 1	122
						19 9					
06	0 W	846	-0-	846	6998	1 1	822 2	N	21		143
						23 9					
07	0 W	841	-0-	841	7839	3 1	838 2	N	-0-		143
08	600 N	873	-0-	273	8112	866 2	7 9	N	6		149
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	7272			N	NO RPT		149

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380	
04	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	75 1	2531 2	N	122	197 1	196
						134 9					
05	3131 X	2756	-0-	-375	-0-	78 1	2554 2	N	113		309
						124 9					
06	2940 X	2594	-0-	-346	-0-	75 1	2406 2	N	103	196 1	216
						113 9					
07	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	78 1	2352 2	N	99		315
						109 9					
08	2821 X	2332	-0-	-489	-0-	78 1	2157 2	N	88	195 1	208
						97 9					
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		208

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
TYSON, D. R.			WELL #: 5623H		RRCID -> 247369	COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH	7881 PERF. 8230 - 11919		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	41 1	4701 2	N	151	197 1		173
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	166 9	4781 2	N	162	195 1		140
06	4830 X	4549	-0-	-281	-0-	178 9	4383 2	N	150			290
07	4991 X	4589	-0-	-402	-0-	165 9	4388 2	N	176	193 1		273
08	4991 X	4526	-0-	-465	-0-	7 1	172 9	N	156	195 1		234
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	194 9		N	NO RPT			234
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	4354 2		N				
PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754												
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	105 1	3259 2	N	122	197 1		662
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	98 9		N	89			751
06	5550 X	4254	-0-	-1296	-0-	4147 2	107 9	N	97	195 1		653
07	5735 X	4079	-0-	-1656	-0-	19 1	3979 2	N	74	576 7		151
08	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	81 9		N	47			198
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	2963 2	N				198
						52 9		N	NO RPT			
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0												
04	0 W	2177	-0-	2177	3767	196 1	1895 2	N	78	187 1		99
05	0 W	2098	-0-	2098	5865	86 9		N				
06	0 W	1324	-0-	1324	7189	186 1	1725 2	N	170	190 1		79
07	0 W	1006	-0-	1006	8195	187 9		N				
08	600 N	1319	-0-	719	8914	113 1	1126 2	N	77			156
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	7594	85 9		N				
						55 1	916 2	N	32			188
						35 9		N				
						147 1	998 2	N	158	192 1		154
						174 9		N	NO RPT			154
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805												
*10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	195	170 1		608
*11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	3 2	193 9	N	175	172 1		611
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	152	175 1		588
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	167 9		N				
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	809 2	34 9	N	31			619
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	172 1		469
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	2			471
*05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-			N	-0-			471
*06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1416 2	129 9	N	117	185 1		403
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1377 2	180 9	N	164			567
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1383 2	193 9	N	175	185 1		557
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			557
								N	NO RPT			557

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
REBA N MILLER				WELL #:	9H	RRCID -> 265412	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8236	-	12053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 W	5312	-0-	5312	11461	4987	2	325	9	N	295		2484
05		0 W	6100	-0-	6100	17561	356	1	5338	2	N	369	387	2466
06		0 W	5671	-0-	5671	23232	406	9						
07		0 W	5599	-0-	5599	28831	18	1	5363	2	N	264	197	237
08	34926	X	6095	-0-	-28831	-0-	290	9					2296	7
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	19	1	5232	2	N	316	391	162
							348	9						
							19	1	5742	2	N	304	194	272
							334	9						
										N	NO RPT			272

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	21H	RRCID -> 265459	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8380	-	12465
04		7410 X	7273	-0-	-137	-0-	334	1	6579	2	N	327	344	13430
05		7657 X	6483	-0-	-1174	-0-	360	9						
06		7650 X	5672	-0-	-1978	-0-	2	1	6237	2	N	222	193	71
07		7905 X	5845	-0-	-2060	-0-	244	9						
08	7502	X	5720	-0-	-1782	-0-	5	1	5513	2	N	140		211
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	154	9						
							27	1	5617	2	N	183	195	199
							201	9						
							5509	2	211	9	N	192	191	200
										N	NO RPT			200

TYSON, D.R.				WELL #:	3623H	RRCID -> 265818	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8216	-	12014
04		4530 X	3083	-0-	-1447	-0-	140	1	2746	2	N	179		1662
05		4681 X	2327	-0-	-2354	-0-	197	9						
06		3000 X	1464	-0-	-1536	-0-	140	1	2104	2	N	75	194	1543
07		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	83	9						
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	2	N	120	197	1466
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	132	9						
							9	1	3571	2	N	231	1426	271
							254	9						
							9	1	4449	2	N	341	385	227
							375	9						
										N	NO RPT			227

DOYLE, J.B.				WELL #:	7706H	RRCID -> 266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310	-	12188
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	297		5307
05		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7194	2	182	9	N	165		5472
06		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7194	2	121	9	N	110		5582
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5582
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT		5582
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5582

DOYLE, J.B.				WELL #:	8706H	RRCID -> 266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275	-	12260
04		15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	736	1	14497	2	N	514		9566
05		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	565	9						
06		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13065	2	526	9	N	478	586	9458
07		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-	13065	2	538	9	N	489	391	9556
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT		9556
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT		9556

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8252 - 11401			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4980 X	4515	-0-	-465	-0-	209	1	4122	2	N	167		3045
05	5146 X	4087	-0-	-1059	-0-	184	9	3977	2	N	98	2977 7	166
06	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	108	9	3700	2	N	104	191 1	79
07	4278 X	2809	-0-	-1469	-0-	114	9	2765	2	N	29		108
08	4557 X	2762	-0-	-1795	-0-	12	1	51	9	N	46		154
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	32	9			N	NO RPT		154

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8286 - 12492			
04	4950 X	4082	-0-	-868	-0-	181	1	3547	2	N	322		5795
05	5115 X	2623	-0-	-2492	-0-	354	9	2457	2	N	150	5720 7	225
06	4470 X	4136	-0-	-334	-0-	165	9	3742	2	N	356	188 1	393
07	4619 X	3945	-0-	-674	-0-	392	9	3581	2	N	316	387 1	322
08	4619 X	3794	-0-	-825	-0-	16	1	3411	2	N	301	375 1	248
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	348	9			N	NO RPT		248

DOYLE		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8305 - 12480			
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	172	1	3407	2	N	202	349 1	5689
05	4030 X	1440	-0-	-2590	-0-	222	9	1280	2	N	68		5757
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	85	1	119	9	N	108	193 1	112
07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	75	9	5682	2	N	138	5560 7	250
08	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4164	2	158	9	N	144	193 1	201
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	3	1			N	NO RPT		201

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961			
04	0 W	2158	-0-	2158	4369	94	1	1855	2	N	190	331 1	1331
05	0 W	2486	-0-	2486	6855	209	9	2234	2	N	213	196 1	50
06	0 W	2256	-0-	2256	9111	18	1	2063	2	N	160		210
07	0 W	1432	-0-	1432	10543	234	9	1239	2	N	159	196 1	173
08	500 N	2158	-0-	1658	12201	17	1	1925	2	N	195	195 1	173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12201	176	9			N	NO RPT		173

DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494			
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-	18	1	198	9	N	324	199 1	290
05	9672 X	5339	-0-	-4333	-0-	5141	2	316	9	N	180	200 1	270
06	9360 X	5457	-0-	-3903	-0-	5141	2			N	287	185 1	372
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		372
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT		372
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT		372

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011				TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5460 X	3864	-0-	-1596	-0-	179	1	3569	2	N	105	177	1	5604
05		5456 X	1724	-0-	-3732	-0-	116	9	1538	2	N	75			5679
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	103	1	153	9	N	139	192	1	160
07		5456 X	5342	-0-	-114	-0-	83	9	5218	2	N	110	194	1	76
08		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	121	9	151	9	N	137			213
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	4511	2			N	NO RPT			213
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011				TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596					
04		5640 X	4249	-0-	-1391	-0-	200	1	3937	2	N	102	188	1	391
05		4650 X	4318	-0-	-332	-0-	112	9	3927	2	N	117			508
06		4200 X	3932	-0-	-268	-0-	262	1	3596	2	N	88	193	1	403
07		4030 X	4027	-0-	-3	-0-	129	9	3900	2	N	98	338	7	163
08		4402 X	3037	-0-	-1365	-0-	239	1	2946	2	N	65			228
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	97	9			N	NO RPT			228
ROBERT DOYLE A		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011				TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498					
04		14850 X	4735	-0-	-10115	-0-	202	1	3971	2	N	511	195	1	577
05		13795 X	8552	-0-	-5243	-0-	562	9	7109	2	N	882	1354	1	105
06		12630 X	8444	-0-	-4186	-0-	473	1	6766	2	N	1115	944	1	276
07		10540 X	5645	-0-	-4895	-0-	970	9	442	9	N	402	387	1	75
08		11749 X	5110	-0-	-6639	-0-	1227	9	727	9	N	661	385	1	351
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	4383	2			N	NO RPT			351
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012				TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957					
04		6150 X	5265	-0-	-885	-0-	239	1	4727	2	N	272			3431
05		6324 X	5953	-0-	-371	-0-	299	9	5265	2	N	307	374	1	3364
06		6120 X	5574	-0-	-546	-0-	350	1	5280	2	N	251	196	1	210
07		6169 X	5786	-0-	-383	-0-	338	9	5442	2	N	295	195	1	310
08		6045 X	5602	-0-	-443	-0-	18	1	5307	2	N	251	392	1	169
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	276	9			N	NO RPT			169

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559	COMPL. DATE 09/09/2010	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8096	- 11882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	117	175	1	2572	
05	5084 X	2111	-0-	-2973	-0-	63	1	1953	2	86			2658	
						95	9							
06	4920 X	1104	-0-	-3816	-0-	976	2	128	9	116	193	1	105	
07	4650 X	163	-0-	-4487	-0-	3	1	160	2	-0-			105	
08	4526 X	3093	-0-	-1433	-0-	2925	2	168	9	153	2476	7	258	
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			258	

ROBERT A DOYLE B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613				
*10	1643 X	1354	-0-	-289	-0-	38	1	863	2	N	412	795	1	216
						453	9							
*11	1590 X	1173	-0-	-417	-0-	39	1	719	2	N	377	394	1	199
						415	9							
*12	1643 X	854	-0-	-789	-0-	24	1	399	2	N	392	403	1	188
						431	9							
*01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	316	402	1	102
*02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	379	400	1	81
*03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	1990	2	496	9	N	451	201	1	331
*04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	286	397	1	220
*05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	1920	2	N	461	395	1	286
						507	9							
*06	5880 X	1770	-0-	-4110	-0-	37	1	548	2	N	1077	966	1	397
						1185	9							
07	6076 X	1447	-0-	-4629	-0-	368	1	556	2	N	475	695	1	177
						523	9							
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			177
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020				
04	17820 X	9253	-0-	-8567	-0-	416	1	8190	2	N	588	600	1	1292
						647	9							
05	13702 X	1920	-0-	-11782	-0-	111	1	1664	2	N	132	199	1	1225
						145	9							
06	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	901	1	13524	2	N	1875	1939	1	1161
						2063	9							
07	11532 X	9773	-0-	-1759	-0-	5	1	8765	2	N	912	605	1	420
						1003	9					1048	7	
08	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	9	1	14844	2	N	1597	1735	1	282
						1757	9							
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			282

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	0 Z	7521	-0-	7521	432323	223	1	6767	2	N	483	876	1		126
						531	9								
*11	441744 X	9421	-0-	-432323	-0-	343	1	8442	2	N	578	333	1		371
						636	9								
*12	12059 X	6738	-0-	-5321	-0-	277	1	6035	2	N	387	540	1		218
						426	9								
*01	12059 X	9097	-0-	-2962	-0-	256	1	8277	2	N	513	529	1		202
						564	9								
*02	10892 X	6220	-0-	-4672	-0-	250	1	5518	2	N	411	550	1		63
						452	9								
*03	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	238	1	9802	2	N	458	383	1		138
						504	9								
*04	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	352	1	9356	2	N	344	371	1		111
						378	9								
*05	9083 X	7744	-0-	-1339	-0-	348	1	7076	2	N	291	202	1		200
						320	9								
*06	8790 X	7709	-0-	-1081	-0-	348	1	7076	2	N	259	198	1		261
						285	9								
07	6882 X	5428	-0-	-1454	-0-	242	1	4922	2	N	240	200	1		301
						264	9								
08	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT				301
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT				301

REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346					
04	0 W	9201	-0-	9201	18588	406	1	7962	2	N	757				4197
						833	9								
05	0 W	10258	-0-	10258	28846	222	1	9252	2	N	713	587	1	4142 7	181
						784	9								
06	0 W	9360	-0-	9360	38206	207	1	8447	2	N	642	588	1		235
						706	9								
07	0 W	10342	-0-	10342	48548	225	1	9387	2	N	664	587	1		312
						730	9								
08	55717 X	7169	-0-	-48548	-0-	225	1	6333	2	N	555	588	1		279
						611	9								
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT				279

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 156885		COMPL. DATE 10/25/1995				TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6046 - 6066					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 6064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131										
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786			
04	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-					N	75			128
05	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2196	2	107	9	N	97			225
06	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2325	2	65	9	N	59	196	1	88
07	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2266	2	70	9	N	64			152
08	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			152
09	2160 #	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			152

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
WEBB -D-		WELL #: 1		RRCID -> 145478		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	148 1	1995 3	N	-0-	44
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	165 1	1643 3	N	-0-	44
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	71 1	586 3	N	-0-	44
07	2232 N	233	-0-	-1999	-0-	29 1	203 3	N	-0- 31 5	13
08	1798 N	755	-0-	-1043	-0-	63 1	689 3	N	-0-	13
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91 1	1274 3	N	-0-	13

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157		
LAUBHAN		WELL #: 1								
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-	-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-	-0-
07	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682 2		N	-0-	-0-
08	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2		N	-0-	-0-
09	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	1529 2		N	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743		
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 L								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 179952		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754		
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 3								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6		RRCID -> 180648		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10214 - 10224		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3000 N	3158	-0-	158	-0-	158	30	1	3128	2	N	-0-		133
05		2984 N	2826	-0-	-158	-0-	-0-	31	1	2795	2	N	-0-		133
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2795	2	N	-0-		133
07		2883 X	1786	-0-	-1097	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	-0-		133
08		2883 X	1482	-0-	-1401	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	-0-		133
09		2790 X	2248	-0-	-542	-0-	-0-	30	1	2218	2	N	-0-		133

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664		
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	2	N	-0-		-0-
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2569	2	N	-0-		-0-
06		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-		-0-
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	2	N	-0-		-0-
08		2573 N	15	-0-	-2558	-0-	-0-	15	1			N	-0-		-0-
*09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2530	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610		
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	N	25		105
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	96 1	17
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5		22
07		2046 N	1941	-0-	-105	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1		23
08		1984 N	335	-0-	-1649	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2		25
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					N	NO RPT		25

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9914 - 9928		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9854 - 9882		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2	N	-0-		123
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4065	2	1 9	N	1	124
06	4110 X	3584	-0-	-526	-0-	3583	2	1 9	N	1	125
07	4247 X	3079	-0-	-1168	-0-	3078	2	1 9	N	1	126
08	4216 X	3346	-0-	-870	-0-	3346	2		N	-0-	126
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT	126

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750			
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	2	10 9	N	9	179
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12 9	N	11	31
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1357	2	3 9	N	3	34
07	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	1047	2	9 9	N	8	42
08	1736 N	683	-0-	-1053	-0-	672	2	11 9	N	10	52
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	52

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 T		RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755			
04	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9275	2	21 9	N	19	52
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9664	2	25 9	N	23	75
06	5700 X	5054	-0-	-646	-0-	5021	2	33 9	N	30	105
07	5890 X	4441	-0-	-1449	-0-	4423	2	18 9	N	16	121
08	5890 X	4075	-0-	-1815	-0-	4034	2	41 9	N	37	158
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				N	NO RPT	158

PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732			
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	51
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-	51
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-	51
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-	51
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-	51
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	51

DOYLE, J.B.		WELL #: 3M		RRCID -> 181633		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644			
04	16080 X	14121	-0-	-1959	-0-	184	1	13937	2	N	51
05	16275 X	13426	-0-	-2849	-0-	4	1	13401	2	N	70
						21	9				
06	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	6	1	21272	2	N	220
						165	9				
07	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	6	1	19649	2	N	152
						123	9				
08	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	18610	2	153	9	N	106
09	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-				N	NO RPT	106

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	85 1	7394 2	N	66	193 1	114
05	7843 X	7603	-0-	-240	-0-	7599 2	4 9	N	4		118
06	7590 X	7302	-0-	-288	-0-	4 1	7295 2	N	3		121
07	7843 X	7496	-0-	-347	-0-	3 9	19 1	N	1		122
08	7812 X	7274	-0-	-538	-0-	1 9	7274 2	N	-0-		122
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT		122

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4597 2	26 9	N	24		78
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4459 2	19 9	N	17		95
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4143 2	13 9	N	12		107
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4122 2	20 9	N	18		125
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4003 2	19 9	N	17	134 1	8
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		8

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9 1	501 3	N	-0-		64
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	2 4	518 3	N	-0-		64
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	10 1	326 3	N	-0-		64
07	527 N	364	-0-	-163	-0-	1 4	6 1	N	-0-		64
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	10 1	520 3	N	2		66
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	2 4	9 1	N	13		79
						2 4	14 9				

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	876 2	39 9	N	35			224
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	926 2	48 9	N	44			268
06	1020 N	772	-0-	-248	-0-	737 2	35 9	N	32	181 1		119
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	906 2	28 9	N	25			144
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1027 2	35 9	N	32			176
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	818 2	29 9	N	26			202

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 10138 - 14430

04	25470 X	17850	-0-	-7620	-0-	17523 2	327 9	N	297	551 1		283
05	25420 X	17423	-0-	-7997	-0-	17108 2	315 9	N	286	339 1		230
06	23190 X	15979	-0-	-7211	-0-	15697 2	282 9	N	256	169 1		317
07	20956 X	16419	-0-	-4537	-0-	15964 2	455 9	N	414	348 1		383
08	19003 X	16743	-0-	-2260	-0-	16362 2	381 9	N	346	506 1		223
09	17850 X	17097	-0-	-753	-0-	16758 2	339 9	N	308	360 1		171

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 10244 - 14735

04	0 W	28209	-0-	28209	58927	27979 2	230 9	N	209	358 1		181
05	0 W	27765	-0-	27765	86692	27413 2	352 9	N	320	186 1		315
06	0 W	24971	-0-	24971	111663	24564 2	407 9	N	370	368 1		317
07	135769 X	24106	-0-	-111663	-0-	23652 2	454 9	N	413	188 1		542
08	30721 X	25612	-0-	-5109	-0-	25292 2	320 9	N	291	369 1		464
09	28200 X	24179	-0-	-4021	-0-	23841 2	338 9	N	307	364 1		407

GEORGE 130 HMM WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

04	13410 X	5838	-0-	-7572	-0-	5390 2	448 9	N	407	509 1		411
05	13857 X	3594	-0-	-10263	-0-	3291 2	303 9	N	275	342 1		344
06	10980 X	5280	-0-	-5700	-0-	4651 2	629 9	N	572	508 1		408
07	9641 X	728	-0-	-8913	-0-	656 2	72 9	N	65			473
08	8432 X	1905	-0-	-6527	-0-	1641 2	264 9	N	240	168 1		545
09	4890 X	1611	-0-	-3279	-0-	1338 2	273 9	N	248	509 1		284

MATHERS 131 HMM WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

04	17190 X	14638	-0-	-2552	-0-	12557 2	2081 9	N	1892	2208 1		452
05	17763 X	14582	-0-	-3181	-0-	12540 2	2042 9	N	1856	1844 1		464
06	17190 X	12551	-0-	-4639	-0-	10854 2	1697 9	N	1543	1359 1		648
07	15903 X	15522	-0-	-381	-0-	13352 2	2170 9	N	1973	1858 1		763
08	15903 X	14879	-0-	-1024	-0-	13067 2	1812 9	N	1647	1852 1		558
*09	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	12354 2	1591 9	N	1446	1511 1		493

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	249 1	3830 2	N	995	1068 1		719
						1095 9						
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	240 1	4136 2	N	779	1034 1		464
						857 9						
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	262 1	4089 2	N	773	497 1		740
						850 9						
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	218 1	4692 2	N	795	683 1		852
						875 9						
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	271 1	6101 2	N	840	984 1		708
						924 9						
*09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	209 1	4213 2	N	528	683 1		553
						581 9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
WILLIAM 118 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345 - 12980	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	13890 X	13033	-0-	-857	-0-	835 1	10749 2		N	1317	1358 1		421
						1449 9							
05	14353 X	13590	-0-	-763	-0-	793 1	11381 2		N	1287	1378 1		330
						1416 9							
06	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	821 1	10673 2		N	1137	1201 1		266
						1251 9							
07	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	752 1	12168 2		N	1172	1218 1		220
						1289 9							
08	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	849 1	11640 2		N	1042	1025 1		237
						1146 9							
*09	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	793 1	11040 2		N	848	857 1		228
						933 9							

OASIS CREEK HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670 - 13915	
04	27360 X	22557	-0-	-4803	-0-	22242 2	315 9		N	286	408 1		227
05	24955 X	21756	-0-	-3199	-0-	21352 2	404 9		N	367	351 1		243
06	24150 X	19642	-0-	-4508	-0-	19282 2	360 9		N	327	348 1		222
07	24397 X	19270	-0-	-5127	-0-	18856 2	414 9		N	376	183 1		415
08	24397 X	18461	-0-	-5936	-0-	18119 2	342 9		N	311	537 1		189
09	18900 X	17105	-0-	-1795	-0-	16793 2	312 9		N	284	177 1		296

SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345 - 12975	
04	35730 X	23685	-0-	-12045	-0-	21848 2	1837 9		N	1670	1728 1		511
05	36921 X	23402	-0-	-13519	-0-	21599 2	1803 9		N	1639	1889 1		261
06	30330 X	18230	-0-	-12100	-0-	16753 2	1477 9		N	1343	847 1		757
07	29357 X	16893	-0-	-12464	-0-	15402 2	1491 9		N	1355	1375 1		737
08	25482 X	17674	-0-	-7808	-0-	16147 2	1527 9		N	1388	1648 1		477
*09	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	17711 2	1580 9		N	1436	1539 1		374

YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015	
04	23760 X	18080	-0-	-5680	-0-	17456 2	624 9		N	567	698 1		218
05	22692 X	17903	-0-	-4789	-0-	17276 2	627 9		N	570	713 1		75
06	18870 X	16250	-0-	-2620	-0-	15737 2	513 9		N	466	361 1		180
07	18972 X	16161	-0-	-2811	-0-	15636 2	525 9		N	477	539 1		118
08	18972 X	16310	-0-	-2662	-0-	15885 2	425 9		N	386	356 1		148
09	18090 X	14857	-0-	-3233	-0-	14496 2	361 9		N	328	171 1		305

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010	
04	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	15485 2	2060 9		N	1873	2256 1		454
05	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	11734 2	1683 9		N	1530	1716 1		268
06	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	10891 2	1847 9		N	1679	1327 1		620
07	5921 X	2212	-0-	-3709	-0-	1820 2	392 9		N	356	675 1	3 8	298
08	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	11046 2	2083 9		N	1894	1683 1		509
*09	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	16418 2	1885 9		N	1714	1720 1		503

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
*04	0 W	39528	-0-	39528		511317	38308 2	1220 9	N	1109	1246 1		219
*05	0 W	35625	-0-	35625		546942	34579 2	1046 9	N	951	873 1		297
*06	0 W	30282	-0-	30282		577224	29436 2	846 9	N	769	881 1		185
*07	0 W	28800	-0-	28800		606024	27979 2	821 9	N	746	527 1		404
*08	0 W	26780	-0-	26780		632804	26217 2	563 9	N	512	350 1	1 8	565
*09	0 W	24385	-0-	24385		657189	23680 2	705 9	N	641	701 1		505

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	0 W	45414	-0-	45414	569506	43999	2	1415	9	N	1286	1430	1		269
*05	0 W	42107	-0-	42107	611613	40847	2	1260	9	N	1145	899	1		515
*06	0 W	38124	-0-	38124	649737	37071	2	1053	9	N	957	898	1		574
*07	0 W	38990	-0-	38990	688727	37926	2	1064	9	N	967	1253	1		288
*08	0 W	34671	-0-	34671	723398	33594	2	1077	9	N	979	1070	1		197
*09	0 W	30076	-0-	30076	753474	29293	2	783	9	N	712	535	1		374

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430			
04	0 W	7882	-0-	7882	15588	7429	2	453	9	N	412	523	1		319
05	23453 X	7865	-0-	-15588	-	7412	2	453	9	N	412	349	1		382
06	7470 X	6507	-0-	-963	-	6154	2	353	9	N	321	346	1		357
07	8469 X	8469	-0-	-0-	-	8084	2	385	9	N	350	350	1		357
08	9992 X	9992	-0-	-0-	-	9429	2	563	9	N	512	524	1		345
*09	9359 X	9359	-0-	-0-	-	8812	2	547	9	N	497	345	1		497

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750			
04	0 W	40465	-0-	40465	72811	34184	2	6281	9	N	5710	5885	1		465
05	129868 X	57057	-0-	-72811	-	50865	2	6192	9	N	5629	5685	1		409
06	50893 X	50893	-0-	-0-	-	46949	2	3944	9	N	3585	3912	1		82
07	41819 X	39351	-0-	-2468	-	36080	2	3271	9	N	2974	2621	1		435
08	46872 X	35498	-0-	-11374	-	32775	2	2723	9	N	2475	2393	1		517
09	45450 X	35724	-0-	-9726	-	33236	2	2488	9	N	2262	2216	1		563

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100			
04	31950 X	19515	-0-	-12435	-	18472	2	1043	9	N	948	1239	1		150
05	31527 X	21135	-0-	-10392	-	20056	2	1079	9	N	981	884	1		247
06	26670 X	18609	-0-	-8061	-	17698	2	911	9	N	828	903	1		172
07	26536 X	17202	-0-	-9334	-	16312	2	890	9	N	809	724	1		257
08	22382 X	16640	-0-	-5742	-	15823	2	817	9	N	743	716	1		284
09	20460 X	15458	-0-	-5002	-	14707	2	751	9	N	683	711	1		256

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930			
04	DLQ G-10	4029	-0-	4029	8311	3411	2	618	9	N	562	855	1		491
05	DLQ G-10	3542	-0-	3542	11853	2992	2	550	9	N	500	532	1		459
06	15052 X	3199	-0-	-11853	-	2713	2	486	9	N	442	708	1		193
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-	3110	2	537	9	N	488	172	1		509
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-	2794	2	486	9	N	442	692	1		259
*09	3115 X	3115	-0-	-0-	-	2623	2	492	9	N	447	356	1		350

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620			
04	78720 X	31375	-0-	-47345	-	30019	2	1356	9	N	1233	1584	1		419
05	52855 X	29159	-0-	-23696	-	27913	2	1246	9	N	1133	1257	1		295
06	44880 X	25279	-0-	-19601	-	24256	2	1023	9	N	930	913	1		312
07	40176 X	25447	-0-	-14729	-	24420	2	1027	9	N	934	899	1		347
08	36301 X	23558	-0-	-12743	-	22653	2	905	9	N	823	725	1		445
09	31320 X	21524	-0-	-9796	-	20702	2	822	9	N	747	721	1		471

SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440			
04	DLQ G-10	24504	-0-	24504	52610	23136	2	1368	9	N	1244	1586	1		178
05	DLQ G-10	23037	-0-	23037	75647	21760	2	1277	9	N	1161	1056	1		283
06	95983 X	20336	-0-	-75647	-	19244	2	1092	9	N	993	878	1		398
07	19674 X	19674	-0-	-0-	-	18559	2	1115	9	N	1014	701	1		711
08	21855 X	18148	-0-	-3707	-	17188	2	960	9	N	873	1256	1		328
09	19170 X	16844	-0-	-2326	-	15962	2	882	9	N	802	867	1		263

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5490 X	5113	-0-	-377	-0-	670 1	3330 2	N	1012	1182 1		344
							1113 9						
05		5673 X	5670	-0-	-3	-0-	863 1	3700 2	N	1006	1009 1		341
							1107 9						
06		5490 X	3740	-0-	-1750	-0-	508 1	2669 2	N	512	678 1		175
							563 9						
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	814 1	4253 2	N	1085	843 1		417
							1194 9						
08		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	863 1	4023 2	N	848	1004 1		261
							933 9						
*09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	786 1	3585 2	N	699	502 1		458
							769 9						
SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020													
*04		0 W	14528	-0-	14528	356165	14100 2	428 9	N	389	359 1		318
*05		0 W	12892	-0-	12892	369057	12536 2	356 9	N	324	527 1		115
*06		0 W	12787	-0-	12787	381844	12426 2	361 9	N	328	179 1		264
*07		0 W	14416	-0-	14416	396260	14050 2	366 9	N	333	352 1		245
*08		0 W	12928	-0-	12928	409188	12642 2	286 9	N	260			505
*09		0 W	10762	-0-	10762	419950	10544 2	218 9	N	198	360 1		343
SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260													
04		13560 X	11646	-0-	-1914	-0-	524 1	7654 2	N	3153	3098 1		703
							3468 9						
05		14012 X	7743	-0-	-6269	-0-	459 1	5411 2	N	1703	2090 1		316
							1873 9						
06		17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	766 1	14160 2	N	2414	2421 1		309
							2655 9						
07		19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	835 1	16147 2	N	2445	2445 1		309
							2690 9						
08		23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	807 1	19156 2	N	2884	2756 1		437
							3172 9						
*09		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	835 1	19909 2	N	2584	2574 1		447
							2842 9						
LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10250 - 14870													
04		71850 X	55431	-0-	-16419	-0-	53994 2	1437 9	N	1306	1609 1		300
05		73315 X	54445	-0-	-18870	-0-	53124 2	1321 9	N	1201	1243 1		258
06		70950 X	50899	-0-	-20051	-0-	49792 2	1107 9	N	1006	1097 1		167
07		65069 X	48658	-0-	-16411	-0-	47679 2	979 9	N	890	892 1		165
08		61752 X	45045	-0-	-16707	-0-	44128 2	917 9	N	834	732 1		267
09		55440 X	44444	-0-	-10996	-0-	43656 2	788 9	N	716	721 1		262
S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930													
04		37350 X	27345	-0-	-10005	-0-	26839 2	506 9	N	460	713 1		163
05		35898 X	24700	-0-	-11198	-0-	24225 2	475 9	N	432	362 1		233
06		34740 X	21643	-0-	-13097	-0-	21241 2	402 9	N	365	341 1		257
07		31651 X	19644	-0-	-12007	-0-	19256 2	388 9	N	353	175 1		435
08		31651 X	17508	-0-	-14143	-0-	17188 2	320 9	N	291	534 1		192
09		18570 X	15703	-0-	-2867	-0-	15435 2	268 9	N	244	183 1		253

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	9030 X	5851	-0-	-3179	-0-	948	1	4456	2	N	406	537	1	318
						447	9							
05	9331 X	5653	-0-	-3678	-0-	1259	1	3984	2	N	373	180	1	511
						410	9							
06	6540 X	4908	-0-	-1632	-0-	1073	1	3491	2	N	313	528	1	296
						344	9							
07	6200 X	5059	-0-	-1141	-0-	1132	1	3567	2	N	327	178	1	445
						360	9							
08	6045 X	5021	-0-	-1024	-0-	1280	1	3356	2	N	350	534	1	261
						385	9							
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	1132	1	3144	2	N	300	178	1	383
						330	9							

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655		
04	86080 X	86080	-0-	-0-	-0-	265	1	77635	2	N	7436	7734	1	467
						8180	9							
05	64703 X	64703	-0-	-0-	-0-	241	1	58845	2	N	5106	5136	1	437
						5617	9							
06	52714 X	52714	-0-	-0-	-0-	234	1	47753	2	N	4297	3714	1	1020
						4727	9							
07	46931 X	46931	-0-	-0-	-0-	264	1	42641	2	N	3660	4010	1	670
						4026	9							
08	36298 X	36298	-0-	-0-	-0-	199	1	33105	2	N	2722	2667	1	725
						2994	9							
09	48330 X	40315	-0-	-8015	-0-	256	1	36508	2	N	3228	3347	1	606
						3551	9							

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010		
04	237000 X	108608	-0-	-128392	-0-	103084	2	5524	9	N	5022	4943	1	669
						26	1	97747	2	N	4560	4932	1	297
05	244900 X	102789	-0-	-142111	-0-	5016	9							
06	170370 X	89058	-0-	-81312	-0-	254	1	84596	2	N	3825	3802	1	320
						4208	9							
07	124992 X	86822	-0-	-38170	-0-	268	1	82463	2	N	3719	3467	1	572
						4091	9							
08	123442 X	82387	-0-	-41055	-0-	268	1	78332	2	N	3443	3443	1	572
						3787	9							
09	93150 X	70093	-0-	-23057	-0-	259	1	66843	2	N	2719	3072	1	219
						2991	9							

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660		
04	39360 X	12612	-0-	-26748	-0-	835	1	10772	2	N	914	1085	1	267
						1005	9							
05	40672 X	11715	-0-	-28957	-0-	831	1	10005	2	N	799	869	1	197
						879	9							
06	19320 X	7405	-0-	-11915	-0-	731	1	6049	2	N	568	544	1	221
						625	9							
07	14415 X	6974	-0-	-7441	-0-	822	1	5562	2	N	536	361	1	396
						590	9							
08	14415 X	6945	-0-	-7470	-0-	863	1	5564	2	N	471	536	1	331
						518	9							
09	0 W	6524	-0-	6524	6524	835	1	5209	2	N	436	528	1	239
						480	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
VIOLET 29 HMH		WELL #: 2H		RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	-	12580
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	33107	-0-	33107	231482	111 1	26806 2	N	5627	5662	1	675	
05	0 W	42403	-0-	42403	273885	6190 9	251 1	36014 2	N	5580	5910	345	
06	0 W	41342	-0-	41342	315227	6138 9	724 1	35024 2	N	5085	4848	582	
07	352179 X	36952	-0-	-315227	-0-	5594 9	849 1	31590 2	N	4103	4079	606	
08	36690 X	36690	-0-	-0-	-0-	4513 9	752 1	31745 2	N	3812	3974	444	
09	33210 X	33064	-0-	-146	-0-	4193 9	807 1	28693 2	N	3240	3246	438	
						3564 9							
MEEK 69		WELL #: 2H		RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216	-	14550
04	64500 X	39085	-0-	-25415	-0-	37731 2	1354 9	N	1231	1444	1	287	
05	66650 X	35474	-0-	-31176	-0-	34307 2	1167 9	N	1061	1261	1	87	
06	55680 X	31576	-0-	-24104	-0-	30580 2	996 9	N	905	713	1	279	
07	49724 X	29785	-0-	-19939	-0-	28964 2	821 9	N	746	898	1	127	
08	40393 X	30128	-0-	-10265	-0-	29278 2	850 9	N	773	546	1	354	
09	39090 X	26985	-0-	-12105	-0-	26280 2	705 9	N	641	714	1	281	
STORM 101		WELL #: 2H		RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200	-	14190
04	0 W	3684	-0-	3684	202843	251 1	3183 2	N	227	178	1	280	
05	0 W	12128	-0-	12128	214971	250 9	849 1	10626 2	N	594	719	155	
06	0 W	10703	-0-	10703	225674	653 9	835 1	9310 2	N	507	529	133	
07	235418 X	9744	-0-	-225674	-0-	558 9	793 1	8442 2	N	463	356	240	
08	16213 X	9287	-0-	-6926	-0-	509 9	761 1	8096 2	N	391	357	274	
09	11730 X	9403	-0-	-2327	-0-	430 9	835 1	8151 2	N	379	360	293	
						417 9							
BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075	-	14217
04	86700 X	80228	-0-	-6472	-0-	75237 2	4991 9	N	4537	4537	1	320	
05	89590 X	54973	-0-	-34617	-0-	268 1	51674 2	N	2755	2847	1	228	
06	86700 X	45468	-0-	-41232	-0-	3031 9	255 1	42807 2	N	2187	2176	239	
07	82894 X	42134	-0-	-40760	-0-	2406 9	268 1	39950 2	N	1742	1636	345	
08	82894 X	37087	-0-	-45807	-0-	1916 9	268 1	35265 2	N	1413	1430	328	
09	80220 X	32285	-0-	-47935	-0-	1554 9	259 1	30824 2	N	1093	1256	165	
						1202 9							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID ->		156781		COMPL. DATE		12/12/1995		TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478	
HOWE RANCH		WELL #: 2											
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2		N	-0-			23	
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416 2		N	-0-			23	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			23	
07	558 N	404	-0-	-154	-0-	404 2		N	-0-			23	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			23	
09	690 N	532	-0-	-158	-0-	532 2		N	-0-			23	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY A				WELL #:	8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3			N	-0-			25
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3			N	-0-			25
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237 3			N	-0-			25
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3			N	-0-			25
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			25
*09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	240 3	20	9	N	18			43

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MATHERS RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242	
04		480 N	336	-0-	-144	-0-	328 2	8	9	Y	7			9
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			Y	-0-			9
06		630 N	480	-0-	-150	-0-	465 2	15	9	Y	14			23
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	282 2	18	9	Y	16			39
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			Y	-0-			39
*09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1063 2	4	9	Y	4			43

MATHERS RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36				WELL #:	6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183	
*03		7254 X	5506	-0-	-1748	-0-	1206 1	3809	3	N	446	744	1	4 8 270
							491 9							
04		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	1161 1	6030	3	N	1133	1065	1	8 8 329
							1246 9							
05		7285 X	7205	-0-	-80	-0-	1149 1	5244	3	N	738	554	1	7 8 506
							812 9							
06		7050 X	7004	-0-	-46	-0-	1200 1	5031	3	N	703	922	1	13 6 272
							773 9					2	8	
07		8711 X	6358	-0-	-2353	-0-	1203 1	4500	3	N	595	725	1	2 8 140
							655 9							
08		8711 X	6340	-0-	-2371	-0-	1240 1	4436	3	N	604	526	1	1 8 217
							664 9							
09		8430 X	6104	-0-	-2326	-0-	1193 1	4296	3	N	559	496	1	3 8 277
							615 9							

JONES ENERGY, LLC				441132		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
NOBLE GENE 140				WELL #:	1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
04		11640 X	9368	-0-	-2272	-0-	370 1	8888	2	N	100			534
							110 9							
05		10695 X	9305	-0-	-1390	-0-	9198 2	107	9	N	97			631
06		0 W	8571	-0-	8571	8571	340 1	8146	2	N	77	196	1	512
							85 9							
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8571				N	NO RPT			512
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8571				N	NO RPT			512
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8571				N	NO RPT			512

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132											
KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		120673 X	120673	-0-	-0-	-0-	4827	1	115846	2	N	-0-	1074
05		20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-	1074
06		20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-	1074
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1074
08		20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT	1074
09		31980 X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					N	NO RPT	1074

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
04		24120 X	18193	-0-	-5927	-0-	17870	2	323	9	N	294	773
05		20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	220	800
06		20280 X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	220	828
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	828
08		18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT	828
09		18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT	828

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
04		25080 X	23615	-0-	-1465	-0-	347	1	22464	2	N	731	681
							804	9					
05		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	24284	2	739	9	N	672	570
06		25363 X	25363	-0-	-0-	-0-	397	1	24284	2	N	620	605
							682	9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	605
08		25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT	605
09		22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT	605

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
04		7980 X	6364	-0-	-1616	-0-	6087	2	277	9	N	252	697
05		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	209	723
06		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	227	756
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	756
08		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT	756
09		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT	756

MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202	
04		6180 X	4288	-0-	-1892	-0-	3079	2	1209	9	N	1099	10799
05		5394 X	4107	-0-	-1287	-0-	2887	2	1220	9	N	1109	10928
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	977	10735
07		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	10735
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	10735
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT	10735

MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614	
04		25560 X	20268	-0-	-5292	-0-	20059	2	209	9	N	190	708
05		25265 X	18771	-0-	-6494	-0-	18602	2	169	9	N	154	664
06		24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	239	511
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	511
08		23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT	511
09		20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					N	NO RPT	511

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132									
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11250 X	7705	-0-	-3545	-0-	569 1	5752 2	N	1258	1174 1			6421
05	11625 X	4500	-0-	-7125	-0-	1384 9	3470 2	N	664	586 1			6499
06	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-	300 1		N	NO RPT				6499
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	730 9		N	NO RPT				6499
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6499
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6499

KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806
*04	82740 X	63906	-0-	-18834	-0-	62322 2	1584 9	N	1440	1354 1		868
*05	85498 X	59511	-0-	-25987	-0-	57940 2	1571 9	N	1428	1346 1		950
*06	82740 X	NO RPT	-0-	-82740	-0-			N	NO RPT			950
*07	85498 X	NO RPT	-0-	-85498	-0-			N	NO RPT			950
*08	85498 X	NO RPT	-0-	-85498	-0-			N	NO RPT			950
*09	82740 X	NO RPT	-0-	-82740	-0-			N	NO RPT			950

CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID ->	081566	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9360 - 9378
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		6501	RRCID ->	266831	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8586 - 9152
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2012

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6072H	RRCID -> 269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		20070 X	12504	-0-	-7566	-0-	30 1	11255 2	N	1108	1183 1	402
							1219 9					
05		19809 X	12055	-0-	-7754	-0-	31 1	10892 2	N	1029	984 1	447
							1132 9					
06		16020 X	10882	-0-	-5138	-0-	30 1	9863 2	N	899	983 1	363
							989 9					
07		15252 X	10598	-0-	-4654	-0-	31 1	9556 2	N	919	980 1	302
							1011 9					
08		13175 X	10281	-0-	-2894	-0-	31 1	9174 2	N	978	783 1	497
							1076 9					
09		12510 X	9700	-0-	-2810	-0-	30 1	8676 2	N	904	983 1	418
							994 9					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC			566302									
SAINT			WELL #: 5202	RRCID -> 223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582		
04		4830 X	4445	-0-	-385	-0-	4 1	4441 2	N	-0-		226
05		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4605 2	106 9	N		196 1	126
06		4620 X	4521	-0-	-99	-0-	4427 3	94 9	N	85		211
07		4774 X	4549	-0-	-225	-0-	4485 3	64 9	N	58		269
08		4774 X	4269	-0-	-505	-0-	46 1	4213 3	N	9		278
							10 9					
09	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	4269	4201 3	68 9	N	62	198 1	142
MOSES 519			WELL #:	1H	RRCID -> 229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047	
04		3570 X	2714	-0-	-856	-0-	2 1	2706 2	N	5		256
							6 9					
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	3		259
06		3660 X	2586	-0-	-1074	-0-	2583 3	3 9	N	3		262
07		3782 X	2621	-0-	-1161	-0-	2610 3	11 9	N	10		272
08		3782 X	2578	-0-	-1204	-0-	28 1	2544 3	N	5		277
							6 9					
09	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	2467	2467 3		N	-0-	178 1	99
HUNTER 538			WELL #:	2H	RRCID -> 232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379	
04		1440 X	1027	-0-	-413	-0-	1026 2	1 9	N	1		242
05		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		242
06		990 X	843	-0-	-147	-0-	843 2		N	-0-		242
07		1054 N	810	-0-	-244	-0-	810 3		N	-0-		242
*08		1054 N	794	-0-	-260	-0-	9 1	785 3	N	-0-		242
09		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3		N	-0-		242
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
BRAVEHEART			WELL #:	2H	RRCID -> 235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LAUBHAN "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	3197	120 1	1265 2	N		24			222
05		4517 X	1320	-0-	-3197	-0-	26 9	1181 2	N		17			239
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	19 9	2841 2	N		72			311
07		3100 N	3555	-0-	455	455	280 1	3205 2	N		64			375
08		3100 N	6197	-0-	3097	3552	70 9	5351 2	N		78	191 1		262
*09		9042 X	5490	-0-	-3552	-0-	86 9	4691 2	N		72			334
							79 9							

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.				563288										
BUSSARD, JESS				WELL #:	1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
04	600	N	530	-0-	-70 B	-0-	530 2			N	-0-			55
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-			55
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2			N	-0-			55
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			N	-0-			55
*08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			N	-0-			55
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				N	NO RPT			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						CNTY: LIPSCOMB				
OWEN				WELL #:	1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227	
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	60 1	1054 2	N		-0-			32
05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	62 1	1048 2	N		-0-			32
06	1110	N	986	-0-	-124 B	-0-	60 1	926 2	N		-0-			32
07	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	62 1	1030 2	N		-0-			32
08	1116	N	1012	-0-	-104 B	-0-	62 1	950 2	N		-0-			32
*09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	60 1	963 2	N		-0-			32

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200										
JOSEPHINE 239				WELL #:	1	RRCID ->	220577	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	8100 - 8212	
04	570	N	458	-0-	-112 B	-0-	22 1	414 2	N		20			177
05	558	N	331	-0-	-227 B	-0-	22 9	314 2	N		-0-			177
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	17 1	433 2	N		29			206
07	465	N	192	-0-	-273 B	-0-	25 1	161 2	N		19	181 1		44
08	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	32 9	2184 2	N		20			64
*09	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	10 1	2322 2	N		-0-			64
							21 9							
							101 1							
							22 9							
							119 1							

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.// 53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
AMY		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138		PERF. 8064 - 8130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	101 1	1918 2	N	8		20
05	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	9 9					
06	2400 N	1704	-0-	-696 B	-0-	100 1	1849 2	N	-0-		20
07	2108 N	1848	-0-	-260 B	-0-	94 1	1610 2	N	-0-		20
08	1953 N	1782	-0-	-171 B	-0-	108 1	1740 2	N	-0-		20
09	1710 N	1683	-0-	-27 B	-0-	78 1	1704 2	N	-0-		20
						82 1	1601 2	N	-0-		20

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF.10040 - 13622	
CHARLOTTE 136		WELL #: 1H									
04	54500 X	9918	-0-	-44582 B	-0-	821 1	8775 2	N	293	538 1	400
05	9775 X	9775	-0-	-0- B	-0-	322 9					
06	10470 X	9006	-0-	-1464 B	-0-	840 1	8652 2	N	257	366 1	291
07	10819 X	8336	-0-	-2483 B	-0-	283 9					
08	10819 X	8862	-0-	-1957 B	-0-	784 1	7941 2	N	255	366 1	180
09	9930 X	9176	-0-	-754 B	-0-	281 9					
						683 1	7405 2	N	225	184 1	221
						248 9					
						691 1	7914 2	N	234	180 1	275
						257 9					
						835 1	8095 2	N	224	167 1	332
						246 9					

EMPIRE OPERATING, INC.		251483		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8225 - 8287	
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368									
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-		171
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-		171
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		171
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-		171
08	713 N	374	-0-	-339 B	-0-	374 2		N	-0-		171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		171

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7944 - 8022	
MARTIN, C. E.		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7979 - 8056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7992 - 8070	
04	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2		N	-0-		27
05	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2		N	-0-		27
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-		27
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-		27
08	651 N	577	-0-	-74 B	-0-	576 2	1 9	N	1		28
*09	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-		28

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MARTIN, C. E. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144057	COMPL. DATE	02/03/1993	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8017 - 8095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1620 N	877	-0-	-743 B	-0-	877 2		N	-0-			64
05		1178 N	751	-0-	-427 B	-0-	751 2		N	-0-			64
06		930 N	804	-0-	-126 B	-0-	804 2		N	-0-			64
07		899 N	628	-0-	-271 B	-0-	628 2		N	-0-			64
08		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	772 2	2 9	N	2			66
*09		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1885 2	7 9	N	6			72

TUBB		WELL #:		2	RRCID ->	188301	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8430 - 8448	
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	311 2	40 9	N	36			121
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	375 2	8 9	N	7			128
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	330 2	75 9	N	68			196
07		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			196
08		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			196
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			196

MARTIN, C. E.		WELL #:		5H	RRCID ->	224732	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8313 - 9935	
04		2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790 2		N	-0-			109
05		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 2		N	-0-			109
06		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 2		N	-0-			109
07		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761 2		N	-0-			109
08		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 2		N	-0-			109
*09		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2246 2	3 9	N	3			112

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 9614	
BALLARD 325				2									
04		1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	35 1	1036 2	N	3			80
							3 9						
05		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	3 1	1055 2	N	-0-			80
06		990 N	905	-0-	-85 B	-0-	2 1	900 2	N	3			83
							3 9						
07		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	3 1	1241 2	N	5			88
							6 9						
08		1054 N	904	-0-	-150 B	-0-	36 1	855 2	N	12			100
							13 9						
*09		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	59 1	929 2	N	1	44 1		57
							1 9						

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552	
04		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	11 1	3215 2	N	-0-			30
05		3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	15 1	3398 2	N	-0-			30
06		3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	16 1	3144 2	N	-0-			30
07		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	94 1	2980 2	N	-0-			30
08		3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	97 1	2914 2	N	-0-			30
*09		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	93 1	2779 2	N	-0-			30

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.// 53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CAIN 337		WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1530 N	813	-0-	-717 B	-0-	8	1	801	2	N	4	78	1		23
05	1364 N	920	-0-	-444 B	-0-	4	9	914	2	N	-0-				23
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	6	1	1191	2	N	17				40
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	19	9	1038	2	N	4				44
08	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	4	9	799	2	N	-0-				44
09	1230 N	599	-0-	-631 B	-0-	70	1	519	2	N	-0-				44
CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547						
04	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	14	1	2873	2	N	9	79	1		18
05	3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	10	9	3009	2	N	12				30
06	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	13	9	2742	2	N	5				35
07	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	15	1	2481	2	N	22				57
08	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	24	9	2702	2	N	1				58
*09	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	8	1	2364	2	N	-0-				58
CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186						
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	4	1	1022	2	N	12	78	1		23
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	13	9	992	2	N	-0-				23
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	4	1	1064	2	N	-0-				23
07	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	3	1	1066	2	N	7				30
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	4	1	1076	2	N	-0-				30
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	8	9	1014	2	N	-0-				30
HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746						
04	3540 X	3035	-0-	-505 B	-0-	21	1	2991	2	N	21				65
05	3658 X	2843	-0-	-815 B	-0-	23	9	2811	2	N	14				79
06	3330 X	2747	-0-	-583 B	-0-	17	1	2713	2	N	8	74	1		13
07	3224 X	2942	-0-	-282 B	-0-	15	9	2887	2	N	14				27
08	3193 X	2600	-0-	-593 B	-0-	25	1	2574	2	N	5				32
09	3030 X	2703	-0-	-327 B	-0-	9	9	2621	2	N	-0-				32
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962						
04	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	20	1	9	9	N	8				35
05	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3203	2	13	9	N	12				47
06	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3267	2	14	9	N	13	47	1		13
07	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	3472	2	4	9	N	4				17
08	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3297	2	6	9	N	5				22
09	2820 X	2696	-0-	-124 B	-0-	2696	2			N	-0-				22

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) //CONT.// 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2910 X	2083	-0-	-827 B	-0-	14	1	2052	2	N	15	40
05	3007 X	2283	-0-	-724 B	-0-	17	9	2269	2	N	2	42
06	2490 N	1953	-0-	-537 B	-0-	12	1	1925	2	N	9	27
07	2139 N	1925	-0-	-214 B	-0-	18	1	1882	2	N	7	34
08	2294 N	1541	-0-	-753 B	-0-	10	9	1529	2	N	1	35
09	1950 N	1536	-0-	-414 B	-0-	35	1	1525	2	N	-0-	35
						8	9					
						11	1					
						1	9					
						11	1					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290												
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	30	1	223	2	N	-0-	146
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	31	1	262	2	N	-0-	146
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	30	1	235	2	N	-0-	146
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	31	1	268	2	N	-0-	146
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	31	1	275	2	N	-0-	146
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	29	1	259	2	N	-0-	146
RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274												
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	30	1	502	2	N	-0-	64
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	31	1	501	2	N	-0-	64
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	30	1	496	2	N	-0-	64
07	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	31	1	482	2	N	-0-	64
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	31	1	484	2	N	-0-	64
09	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	30	1	474	2	N	-0-	64
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262												
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	30	1	356	2	N	-0-	138
05	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	31	1	345	2	N	-0-	138
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	30	1	346	2	N	-0-	138
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	31	1	352	2	N	-0-	138
08	372 N	217	-0-	-155 B	-0-	31	1	186	2	N	-0-	138
09	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	29	1	137	2	N	-0-	138
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324												
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	107
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	107
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-	107
07	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-	107
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-	107
*09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	107
WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248												
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-	111
05	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-	111
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	111
07	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-	111
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	111
09	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-	111

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161 2		N	-0-		574
05		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-		574
06		2310 N	1826	-0-	-484 B	-0-	1826 2		N	-0-		574
07		2232 N	1400	-0-	-832 B	-0-	1400 2		N	-0-		574
08		2108 N	1272	-0-	-836 B	-0-	1272 2		N	-0-		574
09		1830 N	1219	-0-	-611 B	-0-	1219 2		N	-0-		574

WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362
04		1620 N	1379	-0-	-241 B	-0-	90 1	1275 2	N	13		242
							14 9					
05		1767 N	686	-0-	-1081 B	-0-	93 1	593 2	N	-0-		242
06		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	90 1	1810 2	N	75		317
							83 9					
07		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	93 1	1687 2	N	-0-		317
08		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	90 1	1579 2	N	-0-		317
09		1980 N	1635	-0-	-345 B	-0-	90 1	1502 2	N	39		356
							43 9					

WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227 - 10262
04		3210 X	2864	-0-	-346 B	-0-	2864 2		N	-0-		423
05		2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 2		N	-0-		423
06		2250 X	2157	-0-	-93 B	-0-	2129 2	28 9	N	25	195 1	253
07		2945 X	2237	-0-	-708 B	-0-	2237 2		N	-0-		253
08		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 2		N	-0-		253
*09		3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182 2		N	-0-		253

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501 - 9997
04		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1518 2	34 9	N	31		291
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2		N	-0-		291
06		1530 N	1288	-0-	-242 B	-0-	1288 2		N	-0-		291
07		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1670 2	7 9	N	6		297
08		1581 N	1318	-0-	-263 B	-0-	1305 2	13 9	N	12		309
*09		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1487 2	14 9	N	13		322

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460 - 10332
04		300 N	213	-0-	-87 B	-0-	213 2		N	-0-		133
05		527 N	232	-0-	-295 B	-0-	232 2		N	-0-		133
06		270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185 2		N	-0-		133
07		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2		N	-0-		133
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		133
*09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		133

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8386 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2730 X	2717	-0-	-13 B	-0-	2717 2		N	-0-		299
05		2821 X	2320	-0-	-501 B	-0-	2320 2		N	-0-		299
06		2010 N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973 2		N	-0-		299
07		2821 N	2363	-0-	-458 B	-0-	2363 2		N	-0-		299
08		2325 N	2044	-0-	-281 B	-0-	2044 2		N	-0-		299
09		1980 N	1835	-0-	-145 B	-0-	1835 2		N	-0-		299

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567 - 9958	
04		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	3473 2	149 9	N	135		299
05		3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534 2		N	-0-		299
06		3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 2		N	-0-		299
07		3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	3203 2		N	-0-		299
08		2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	2953 2		N	-0-		299
*09		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 2		N	-0-		299

WICHITA WATER LLC		WELL #:		921665	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3950 - 4180	
LOTZ -419-				1								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		945581	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7904 - 7958	
SPARMAN				1								
04		840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 2		N	-0-		107
05		837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 2		N	-0-		107
06		810 N	748	-0-	-62 B	-0-	748 2		N	-0-		107
07		837 N	775	-0-	-62 B	-0-	766 2	9 9	N	8		115
08		806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 2		N	-0-		115
09		750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742 2		N	-0-		115

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		WELL #:		53879 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
KATY 285		WELL #:		1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11037 - 11159	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		829482	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11064 - 11076	
ELISE 286				1A								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISTER (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION ALEXANDRA 47			53923 600 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	9420 X	5866	-0-	-3554	-0-	1041 361	1 9	4464	2	N	328	378	1	289
05	8742 X	5923	-0-	-2819	-0-	1059 329	1 9	4535	2	N	299	377	1	211
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1044 307	1 9	4594	2	N	279	220	1	270
07	5797 X	5520	-0-	-277	-0-	993 301	1 9	4226	2	N	274	380	1	164
08	5797 X	5411	-0-	-386	-0-	1074 279	1 9	4058	2	N	254	190	1	228
09	5610 X	5282	-0-	-328	-0-	1044 308	1 9	3930	2	N	280	377	1	131
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH			748059 WELL #: 2024			RRCID -> 258751			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448		
04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	9144	2	1661	9	N	1510	1413	1	474
05	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	9403	2	1466	9	N	1333	1573	1	234
06	10860 X	10492	-0-	-368	-0-	9092	2	1400	9	N	1273	1213	1	294
07	11160 X	10849	-0-	-311	-0-	9466	2	1383	9	N	1257	1354	1	197
08	11160 X	10719	-0-	-441	-0-	9563	2	1156	9	N	1051	1056	1	192
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT			192
DAVIDSON			WELL #: 3036H			RRCID -> 262071			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963		
04	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10221	2	637	9	N	579	724	1	326
05	10850 X	9191	-0-	-1659	-0-	8712	2	479	9	N	435	352	1	409
06	8130 X	7780	-0-	-350	-0-	7363	2	417	9	N	379	534	1	254
07	11222 X	3375	-0-	-7847	-0-	3197	2	178	9	N	162			416
08	11222 X	10624	-0-	-598	-0-	10046	2	578	9	N	525	569	1	372
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			372
MOORE			WELL #: 1035			RRCID -> 262726			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446		
04	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6368	2	573	9	N	521	351	1	494
05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6792	2	504	9	N	458	369	1	583
06	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6611	2	492	9	N	447	370	1	660
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	6892	2	462	9	N	420	354	1	726
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6806	2	407	9	N	370	722	1	374
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			374
MILLS RANCH			WELL #: 3025			RRCID -> 270345			COMPL. DATE 10/14/2013			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899		
04	SHUT IN	9082	-0-	9082	192735	8544	2	538	9	N	489	556	1	531
05	SHUT IN	7685	-0-	7685	200420	7237	2	448	9	N	407	539	1	399
*06	SHUT IN	8275	-0-	8275	208695	7815	2	460	9	N	418	182	1	635
*07	SHUT IN	7123	-0-	7123	215818	6732	2	391	9	N	355	177	1	813
*08	SHUT IN	6632	-0-	6632	222450	6338	2	294	9	N	267	736	1	344
*09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222450					N	NO RPT			344
DOUG			WELL #: 4024			RRCID -> 271471			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870		
04	36300 X	31330	-0-	-4970	-0-	30462	2	868	9	N	789	747	1	536
05	37510 X	29132	-0-	-8378	-0-	28403	2	729	9	N	663	765	1	434
06	35370 X	26098	-0-	-9272	-0-	25535	2	563	9	N	512	183	1	763
07	36549 X	25019	-0-	-11530	-0-	24606	2	413	9	N	375	761	1	377
08	0 W	22988	-0-	22988	22988	22512	2	476	9	N	433	190	1	620
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22988					N	NO RPT			620

OIL AND GAS DIVISION

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH SE WELL #: 6024 RRCID -> 272216 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12582 - 12623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	8820	-0-	8820	167939	7248	2	1572	9	N	1429	1312	1		519
05		SHUT IN	7492	-0-	7492	175431	6030	2	1462	9	N	1329	1329	1		519
06		SHUT IN	6795	-0-	6795	182226	5381	2	1414	9	N	1285	969	1		835
07		SHUT IN	8368	-0-	8368	190594	6991	2	1377	9	N	1252	1526	1		561
08		SHUT IN	7711	-0-	7711	198305	6440	2	1271	9	N	1155	1147	1		569
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	198305					N	NO RPT				569

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

04	1050	X	357	-0-	-693	-0-	353	2	4	9	N	4				67
05	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	1022	2	1	9	N	1				68
06	990	X	982	-0-	-8	-0-	976	2	6	9	N	5				73
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7				80
08	1023	X	893	-0-	-130	-0-	887	2	6	9	N	5	2	8		83
*09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2				85

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

04	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	2826	2	70	9	N	64				227
05	3627	X	2665	-0-	-962	-0-	2607	2	58	9	N	53				280
06	3360	X	144	-0-	-3216	-0-	144	2			N	-0-				280
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4109	2	155	9	N	141	191	1		230
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3494	2	74	9	N	67	193	1	24	80
*09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3967	2	64	9	N	58				138

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1954	2	13	9	N	12				192
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	N	5				197
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1972	2	36	9	N	33				230
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	190	1		40
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2243	2	18	9	N	16	9	8		47
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2216	2	3	9	N	3				50

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

 STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

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

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
		WELL #: 1516	RRCID -> 214970	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 13640	PERF.12215	- 12223			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2			117
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	465 2	3 9		120
06		240 N	100	-0-	-140	-0-	100 2			120
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			120
08		248 N	88	-0-	-160	-0-	88 2			120
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			120

MCALLISTER		WELL #: 2211	RRCID -> 215202	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13381	- 13504			
04		1020 X	754	-0-	-266	-0-	754 2			177
05		1054 X	772	-0-	-282	-0-	772 2			177
06		840 X	716	-0-	-124	-0-	716 2			177
07		837 X	769	-0-	-68	-0-	769 2			177
08		806 X	751	-0-	-55	-0-	751 2			177
09		750 X	722	-0-	-28	-0-	722 2			177

WALKER		WELL #: 501	RRCID -> 218928	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13295	- 13483			
04		990 X	818	-0-	-172	-0-	818 2			118
05		1023 X	122	-0-	-901	-0-	122 2			118
06		870 X	122	-0-	-748	-0-	122 2			118
07		868 X	137	-0-	-731	-0-	137 2			118
08		868 X	125	-0-	-743	-0-	125 2			118
09		810 X	14	-0-	-796	-0-	14 2			118

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303	RRCID -> 219946	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 13881	PERF.12154	- 13739			
04		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	580 1	1136 2	N	5
05		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	620 1	1142 2	N	5
06		1260 X	952	-0-	-308	-0-	480 1	455 2	N	15
07		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	100 1	1536 2	N	6
08		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2440 2	67 9	N	61
*09		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3945 2	13 9	N	12

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308	RRCID -> 219947	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13607	PERF.12100	- 13363			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MOORE		WELL #: 5004	RRCID -> 219959	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12487	- 13770			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILEY				WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865			
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1698	2	17	9	N	15			58
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	N	10			68
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2780	2	77	9	N	70			138
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3323	2	50	9	N	45			183
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3347	2	64	9	N	58	23	8	218
09	2850	X	2060	-0-	-790	-0-	2039	2	21	9	N	19	186	1	52

RIVES				WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.12607 - 13802			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WITHAM				WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992			
04	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3285	2	15	9	N	14			122
05	3751	X	2593	-0-	-1158	-0-	2592	2	1	9	N	1			123
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3527	2	17	9	N	15			138
07	3410	X	1859	-0-	-1551	-0-	1853	2	6	9	N	5			143
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33	21	8	155
09	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	3492	2	9	9	N	8			163

MCALLISTER				WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970		PERF.12331 - 13791			
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	2	11	9	N	10			92
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	N	5			97
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	1536	2			N	-0-			97
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			97
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2359	2	85	9	N	77	44	8	130
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2			132

RN BYERS UNIT SWD				WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4096 - 4650			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STREET, E.B.				WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12263 - 12602			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099 WELL #: 2307			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1950 X	1013	-0-	-937	-0-		520	1	486	2	N	6			118
05	2015 X	653	-0-	-1362	-0-		560	1	91	2	N	2			120
06	1530 X	856	-0-	-674	-0-		580	1	268	2	N	7			127
07	992 X	656	-0-	-336	-0-		580	1	54	2	N	20			147
08	1054 X	680	-0-	-374	-0-		600	1	80	9	N	73	62	8	158
09	1020 X	879	-0-	-141	-0-		498	1	372	2	N	8			167

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304			RRCID -> 225502	COMPL. DATE 01/12/2007				TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635					
04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		540	1	935	2	N	2			107
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		600	1	1063	2	N	1			108
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		540	1	1820	2	N	-0-			108
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		580	1	2255	2	N	12			120
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		580	1	3639	2	N	109	99	8	130
*09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		600	1	4723	2	N	27			157

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314			RRCID -> 225503	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204			RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006				TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485					
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-		4773	2	55	9	N	50			210
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		5268	2	17	9	N	15	192	1	33
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-		5172	2	10	9	N	9			42
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		6015	2	22	9	N	20			62
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		5358	2	52	9	N	47	47	8	62
09	5190 X	3232	-0-	-1958	-0-		3212	2	20	9	N	18			80

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302			RRCID -> 225551	COMPL. DATE 11/17/2006				TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382					
04	3630 X	3572	-0-	-58	-0-		580	1	2979	2	N	12			190
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		620	1	3416	2	N	5			195
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		600	1	3405	2	N	43	196	1	42
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		620	1	3275	2	N	35			77
08	4030 X	3653	-0-	-377	-0-		600	1	3009	2	N	40	32	8	85
09	4050 X	3366	-0-	-684	-0-		599	1	2758	2	N	8			93

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MOORE		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 5003		RRCID -> 227762		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495							
04	1770 X	1162	-0-	-608	-0-	1118	2	44	9	N	40	181	1			57
05	1333 X	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-					57
06	1290 X	854	-0-	-436	-0-	829	2	25	9	N	23					80
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1473	2	86	9	N	78					158
08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1211	2	108	9	N	98	194	1	20	8	42
09	1170 X	746	-0-	-424	-0-	746	2			N	-0-					42

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598							
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					48
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					48
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					48
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					48
08	2387 X	1927	-0-	-460	-0-	1891	2	36	9	N	33	29	8			52
09	2310 X	1765	-0-	-545	-0-	1765	2			N	-0-					52

MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	2310 X	1987	-0-	-323	-0-	1975	2	12	9	N	11					223
05	2356 X	2299	-0-	-57	-0-	2290	2	9	9	N	8	186	1			45
06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2251	2	9	9	N	8					53
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2387	2	10	9	N	9					62
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2379	2	34	9	N	31	15	8			78
*09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2324	2	8	9	N	7					85

MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466							
04	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					92
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					92
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					92
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					92
08	1426 X	1255	-0-	-171	-0-	1252	2	3	9	N	3					95
09	1380 X	1318	-0-	-62	-0-	1318	2			N	-0-					95

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464							
04	3660 X	3455	-0-	-205	-0-	3441	2	14	9	N	13					50
05	3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3558	2	14	9	N	13					63
06	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3407	2	8	9	N	7					70
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					122
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	2	34	9	N	31	13	8			140
*09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3692	2	19	9	N	17					157

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	1561	-0-	-2219	-0-	580 1	978 2	N	3			58
						3 9						
05	1798 X	1342	-0-	-456	-0-	560 1	760 2	N	20			78
						22 9						
06	1410 X	937	-0-	-473	-0-	480 1	444 2	N	12			90
						13 9						
07	1364 X	602	-0-	-762	-0-	600 1	2 9	N	2			92
08	1612 X	889	-0-	-723	-0-	620 1	207 2	N	56	53 8		95
						62 9						
*09	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	596 1	1297 2	N	8			103
						9 9						

 MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

04	2460 X	2157	-0-	-303	-0-	2133 2	24 9	N	22			230
05	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	2308 2	14 9	N	13	191 1		52
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2450 2	17 9	N	15			67
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2864 2	31 9	N	28			95
08	2511 X	2244	-0-	-267	-0-	2210 2	34 9	N	31	13 8		113
*09	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2459 2	11 9	N	10			123

 R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

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

 LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 DANIELS ENERGY 199450
 LOCKE CATTLE CO. WELL #: 3AU RRCID -> 063940 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 4350 - 4420

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

 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

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

 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

LOCUST GROVE (NOVI) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALSER		54357 500 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
WELL #:		1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	990 N	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-				38
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-				38
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-				38
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	962	3	59	9	N	54				92
08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-				92
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				92

LOESCH (MORROW UPPER) CHESAPEAKE OPERATING, INC. LOESCH		54383 250 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
WELL #:		1945		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

MGE RESOURCES, INC. PAINE, SIM		563288 1944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
WELL #:		1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) APACHE CORPORATION MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		54573 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184					
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	146	3	34	9	N	31	41	1		12
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	46	3	8	9	N	7	1	1	1 8	17
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	201	3	61	9	N	55	55	1		17
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	159	3	59	9	N	54	42	1		29
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	155	3	55	9	N	50	55	1		24
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	151	3	50	9	N	45	56	1		13

LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 159		488260 3A		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HARBAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	461 2	N	60			198
						66 9						
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	31 1	488 2	N	-0-			198
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30 1	442 2	N	-0-			198
07	589 N	458	-0-	-131	-0-	31 1	427 2	N	-0-			198
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	31 1	394 2	N	-0-			198
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	30 1	311 2	N	-0-			198

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8202 - 8252
04	2275 X	582	-0-	-1693	-0-	582 2		N	-0-			29
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			29
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			29
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			29
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			29
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			29

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8653 - 8670
04	4170 X	4119	-0-	-51	-0-	60 1	4012 2	N	43			158
						47 9						
05	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	62 1	4096 2	N	-0-			158
06	4140 X	4034	-0-	-106	-0-	60 1	3974 2	N	-0-			158
07	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	60 1	3820 2	N	4			162
						4 9						
08	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	52 1	4074 2	N	-0-			162
09	4110 X	3976	-0-	-134	-0-	58 1	3918 2	N	-0-			162

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
LOTT				WELL #:	1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.11958 - 12650
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			105
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376 2	4 9	N	4			109
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	366 2	44 9	N	40			149
07	434 N	242	-0-	-192	-0-	222 2	20 9	N	18			167
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	649 2	72 9	N	65			232
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	328 2	30 9	N	27	135 1		124

LOTT 17				WELL #:	2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.12135 - 16492
04	7470 X	6190	-0-	-1280	-0-	5839 2	351 9	N	319	362 1		153
05	6293 X	5657	-0-	-636	-0-	5397 2	260 9	N	236	178 1		211
06	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5974 2	396 9	N	360	345 1		226
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	6829 2	314 9	N	285	354 1	3 8	154
08	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7136 2	369 9	N	335	181 1	1 8	307
*09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6597 2	245 9	N	223	362 1	2 8	166

LOTT 17				WELL #:	3H	RRCID ->	256306	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	12079	PERF.12180 - 16573
04	9390 X	9054	-0-	-336	-0-	8711 2	343 9	N	312	361 1		115
05	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9515 2	360 9	N	327	340 1		102
06	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	9840 2	396 9	N	360	358 1		104
07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10462 2	384 9	N	349	345 1	1 8	107
08	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	10732 2	393 9	N	357	176 1		288
*09	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10277 2	337 9	N	306	183 1	1 8	410

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619												COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2840	2	164	9	N	149	223				
05		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2726	2	165	9	N	150	201				
06		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2277	2	99	9	N	90	106				
07		2418 X	2254	-0-	-164	-0-	2188	2	66	9	N	60	166				
08		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2137	2	59	9	N	54	220				
09		2340 X	2079	-0-	-261	-0-	1979	2	100	9	N	91	136				

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148												COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453	
04		0 W	17038	-0-	17038	34696	15858	2	1180	9	N	1073	229				
05		51889 X	17193	-0-	-34696	-0-	16105	2	1088	9	N	989	137				
06		16380 X	16359	-0-	-21	-0-	15414	2	945	9	N	859	274				
07		16926 X	16320	-0-	-606	-0-	15304	2	1016	9	N	924	297				
08		16926 X	15619	-0-	-1307	-0-	14704	2	915	9	N	832	280				
09		16380 X	14992	-0-	-1388	-0-	14097	2	895	9	N	814	374				

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422												COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11503 - 15847	
04		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7384	2	488	9	N	444	277				
05		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7179	2	459	9	N	417	159				
06		8460 X	7177	-0-	-1283	-0-	6782	2	395	9	N	359	159				
07		8742 X	7974	-0-	-768	-0-	7505	2	469	9	N	426	236				
08		8742 X	7620	-0-	-1122	-0-	7244	2	376	9	N	342	229				
09		7860 X	7350	-0-	-510	-0-	6929	2	421	9	N	383	82				

LE NORMAN OPERATING LLC LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183												COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF.12027 - 14617	
04		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2385	2	94	9	N	85	216				
05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2417	2	54	9	N	49	82				
06		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	N	43	119				
07		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	2	41	9	N	37	156				
08		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2159	2	65	9	N	59	210				
09		2220 N	2049	-0-	-171	-0-	1974	2	75	9	N	68	78				

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809												COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11513 - 15631	
04		4650 X	4394	-0-	-256	-0-	877	1	3360	3	N	143	214				
							157	9									
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	976	1	4375	3	N	136	172				
							150	9									
06		4650 X	4173	-0-	-477	-0-	829	1	3194	3	N	136	133				
							150	9									
07		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	997	1	4502	3	N	183	142				
							201	9									
08		5487 X	5368	-0-	-119	-0-	987	1	4185	3	N	178	159				
							196	9									
09		5310 X	5029	-0-	-281	-0-	916	1	3925	3	N	171	156				
							188	9									

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)						
04		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	905	1	8772	3	N	35
							179	9				
05		11284 X	8352	-0-	-2932	-0-	876	1	7344	3	N	155
							132	9				
06		11070 X	8549	-0-	-2521	-0-	905	1	7510	3	N	98
							134	9				
07		11439 X	1777	-0-	-9662	-0-	935	1	807	3	N	130
							35	9				
08		11439 X	6707	-0-	-4732	-0-	906	1	5703	3	N	115
							98	9				
09		9870 X	7285	-0-	-2585	-0-	905	1	6238	3	N	64
							142	9				

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199												
04		16020 X	14120	-0-	-1900	-0-	13910	3	210	9	N	43
							15804	3	261	9	N	107
05		16554 X	16065	-0-	-489	-0-	14303	3	212	9	N	124
							14515	3	68	9	N	186
06		15690 X	14515	-0-	-1175	-0-	14578	3	219	9	N	175
							14775	3	216	9	N	371
07		16027 X	14646	-0-	-1381	-0-	13596	3				
08		16058 X	14775	-0-	-1283	-0-						
09		15540 X	13812	-0-	-1728	-0-						

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483												
04		9690 X	5479	-0-	-4211	-0-	847	1	4108	3	N	192
							524	9				
05		9114 X	7154	-0-	-1960	-0-	861	1	5581	3	N	281
							712	9				
06		8820 X	4463	-0-	-4357	-0-	398	1	3671	3	N	103
							394	9				
07		8277 X	7528	-0-	-749	-0-	453	1	6493	3	N	276
							582	9				
08		7161 X	5508	-0-	-1653	-0-	361	1	4589	3	N	106
							558	9				
09		6930 X	4257	-0-	-2673	-0-	432	1	3399	3	N	308
							426	9				

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264												
04		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	9965	3	293	9	N	140
							8410	3	219	9	N	154
05		9238 X	8629	-0-	-609	-0-	4372	3	301	9	N	261
							4673	3	308	9	N	184
06		8940 X	4673	-0-	-4267	-0-	9695	3	308	9	N	184
							9339	3	191	9	N	358
07		10602 X	10003	-0-	-599	-0-	12624	3	318	9	N	273
08		10602 X	9530	-0-	-1072	-0-						
*09		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-						

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867												
04		8400 X	8187	-0-	-213	-0-	447	1	7151	2	N	289
							589	9				
05		8680 X	7741	-0-	-939	-0-	435	1	6777	2	N	263
							529	9				
06		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	461	1	7374	2	N	283
							593	9				
07		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-						
08		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	618	1	8307	2	N	395
							376	9				191
09		8430 X	7038	-0-	-1392	-0-	465	1	6052	2	N	154
							521	9				

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	450 1	3169 2	N	426	526 1		183
							469 9						
05		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	442 1	3895 2	N	406	350 1		239
							447 9						
06		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	465 1	4363 2	N	427	510 1		156
							470 9						
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	349	343 1		162
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	542 1	4675 2	N	531	521 1		172
							584 9						
*09		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	465 1	3164 2	N	488	525 1		135
							537 9						

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081													
04		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
05		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
06		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
*09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-			-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LOTT		WELL #:		1	RRCID ->	073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086	PERF.14854 - 14994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3538	-0-	438	438	3538	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2973	-0-	-27	411	2973	2		N	-0-			-0-
07	2379 N	1968	-0-	-411	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
*09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-

LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.15072 - 15098		
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-

LOTT RANCH (14500)		55072 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	85	2	28	9	N	25		250
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	180	2	20	9	N	18		268
*08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10	9	N	9		277
*09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	160	2	28	9	N	25		302

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885 - 12995		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368		
04	892 X	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	N	-0-		144
05	899 X	592	-0-	-307	-0-	22	1	570	2	N	-0-		144
06	1110 X	924	-0-	-186	-0-	24	1	900	2	N	-0-		144
07	1147 X	989	-0-	-158	-0-	15	1	974	2	N	-0-		144
08	1147 X	338	-0-	-809	-0-	12	1	326	2	N	-0-		144
09	930 X	416	-0-	-514	-0-	14	1	402	2	N	-0-		144

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346 - 14684		
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			21
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			21
06	4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2		N	-0-			21
07	4464 X	3519	-0-	-945	-0-	3499	2	20	9	N	18		39
08	4464 X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	2		N	-0-			39
09	4170 X	2997	-0-	-1173	-0-	2997	2		N	-0-			39

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616										
CARR		WELL #:		101	RRCID ->	194934	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14060	- 14560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED													01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013	

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14150	- 14174		
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7819	2	72	9	N	65		266
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5916	2	43	9	N	39	191 1	114
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7839	2	40	9	N	36		150
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5700	2	41	9	N	37		187
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9171	2	22	9	N	20		207
*09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8155	2	35	9	N	32		239

PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254	- 14786		
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7158	2	41	9	N	37		90
05	7130	X	6672	-0-	-458	-0-	6643	2	29	9	N	26		116
06	6840	X	6460	-0-	-380	-0-	6419	2	41	9	N	37		153
07	7130	X	6474	-0-	-656	-0-	6442	2	32	9	N	29		182
08	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	6596	2	29	9	N	26	176 1	32
09	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6165	2	41	9	N	37		69

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452	- 14487		
04	480	X	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-		17
05	434	X	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-		17
06	390	X	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-		17
07	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-		17
08	372	X	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-		17
*09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6		23

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474	- 14268		
04	1590	X	450	-0-	-1140	-0-	450	3			N	-0-		79
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		79
06	1530	X	826	-0-	-704	-0-	826	3			N	-0-		79
07	1550	X	835	-0-	-715	-0-	835	3			N	-0-		79
08	1519	X	790	-0-	-729	-0-	790	3			N	-0-		79
09	840	X	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-		79

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366	- 13346		
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	2			N	-0-		40
05	1550	N	953	-0-	-597	-0-	953	2			N	-0-		40
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-		40
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		40
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-		40
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		40

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 AKERS WELL #: 1115 RRCID -> 136553 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9208 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BORN WELL #: 1 RRCID -> 147802 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9209 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENE WELL #: 1054 RRCID -> 182107 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 X	87	-0-	-213	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 X	1185	-0-	-255	-0-	1183	2	N	2			157
05	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			157
06	1170 X	1143	-0-	-27	-0-	1143	2	N	-0-			157
07	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	1032	2	N	-0-			157
08	1550 X	402	-0-	-1148	-0-	402	2	N	-0-			157
09	1500 X	818	-0-	-682	-0-	818	2	N	-0-	37	8	120

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ROSS, A. A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	27905	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2	N	-0-			10
05	28715	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2	N	-0-			10
06	31128	31128	-0-	-0-	-0-	31128	2	N	-0-			10
07	32596	32596	-0-	-0-	-0-	32596	2	N	-0-			10
08	34855	34855	-0-	-0-	-0-	34855	2	N	-0-			10
*09	33578	33578	-0-	-0-	-0-	33578	2	N	-0-			10

MAMMOTH CREEK (MORROW) 57019 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 GRAVES OPERATING, LLC 325799
 BORTH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022981 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9378 - 9376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

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

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

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

BURCHFIELD -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			62
05	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2	N	-0-	62	1	-0-
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2	N	-0-			-0-

BRADLEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 180030 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6646 - 7124

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

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
GRAVES OPERATING, LLC 325799
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 148113 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7702 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	233 1		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2013 - P&A EFF 7/5/13

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

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

MAMMOTH CREEK, N.(COTTAGE GROVE) 57021 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 180032 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7116 - 7124

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

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

04	2730 #	2323	-0-	-407	-0-	81 1	2242 2	N	-0-		80
05	2635 #	2584	-0-	-51	-0-	87 1	2497 2	N	-0-		80
06	2910 #	2080	-0-	-830	-0-	78 1	2002 2	N	-0-		80
07	3007 #	1865	-0-	-1142	-0-	84 1	1781 2	N	-0-		80
08	3007 #	1685	-0-	-1322	-0-	87 1	1598 2	N	-0-		80
*09	5623 #	2382	-0-	-3241	-0-	90 1	2292 2	N	-0-		80

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60 1	403 2	N	-0-		182
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	62 1	366 2	N	-0-		182
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	60 1	304 2	N	-0-		182
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	62 1	342 2	N	-0-		182
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	62 1	343 2	N	2		184
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	60 1	292 2	N	29	2 8	211

MARSH (DOUGLAS) //CONT.// 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			148
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			148
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			148
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-			148
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

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

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2192					Y	2			154
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2192					Y	18	166	1	6
06	2569 R	377	-0-	-2192	-0-	375	2	2	9	Y	2			8
07	1178 #	346	-0-	-832	-0-	338	2	8	9	Y	7			15
08	1116 #	701	-0-	-415	-0-	691	2	10	9	Y	9			24
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5			29

HILL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

04	2899	2899	-0-	-0-	-0-	2882	2	17	9	N	15			150
05	2945	2821	-0-	-124	-0-	2791	2	30	9	N	27			177
06	2850	2632	-0-	-218	-0-	2615	2	17	9	N	15			192
07	2945	2661	-0-	-284	-0-	2635	2	26	9	N	24			216
08	3226	3226	-0-	-0-	-0-	3212	2	14	9	N	13	189	1	40
09	2850	2707	-0-	-143	-0-	2699	2	8	9	N	7			47

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			132
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			132
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	58			190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7	64
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HUMPHREYS		WELL #: 4037		RRCID -> 175856		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-				98
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-				98
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	7				105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	7		83
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				83
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				83

HUMPHREYS		WELL #: 3037		RRCID -> 176054		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108							
04	480 X	395	-0-	-85	-0-	-0-	395	2		N	-0-				84
05	496 X	362	-0-	-134	-0-	-0-	362	2		N	-0-				84
06	450 X	357	-0-	-93	-0-	-0-	347	2	10	9	N	9			93
07	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	66	7	27
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT				27
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT				27

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112							
04	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			158
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3			161
06	540 X	482	-0-	-58	-0-	-0-	448	2	34	9	N	31			192
07	558 X	302	-0-	-256	-0-	-0-	302	2			N	-0-			192
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT			192
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT			192

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138							
04	1260 X	1096	-0-	-164	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			143
05	1209 X	637	-0-	-572	-0-	-0-	637	2			N	-0-			143
06	1170 X	408	-0-	-762	-0-	-0-	301	2	107	9	N	97			240
07	1209 X	795	-0-	-414	-0-	-0-	795	2			N	-0-	116	7	124
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					N	NO RPT			124
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N	NO RPT			124

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117							
04	1110 X	1070	-0-	-40	-0-	-0-	1064	2	6	9	N	5			185
05	992 X	753	-0-	-239	-0-	-0-	744	2	9	9	N	8			193
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					N	7			200
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-	13	7	187
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			187
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					N	NO RPT			187

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122							
LEWIS		WELL #: 2047													
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-			120
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-			120
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	N	-0-			120
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-			120
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-			120
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			120

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787										
LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7012 - 7125		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	10 1	303 2	N	-0-				27
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	10 1	750 2	N	-0-				27
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	10 1	709 2	N	-0-				27
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	10 1	538 2	N	-0-				27
08		775 N	645	-0-	-130	-0-	10 1	635 2	N	-0-				27
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				27

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		5		RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455
WRIGHT		WELL #:		5									
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			43
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			43
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			43
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			43
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			43
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			43

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
WRIGHT 122		WELL #:		1H		RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10362 - 14696
04		103860 X	85556	-0-	-18304	-0-	5119 1	78604 2	N	1666	1690	1	508
							1833 9						
05		98208 X	82807	-0-	-15401	-0-	5157 1	75915 2	N	1577	1178	1	907
							1735 9						
06	DLQ	G-10	74776	-0-	74776	74776	4827 1	68306 2	N	1494	1717	1	684
							1643 9						
07	DLQ	G-10	71062	-0-	71062	145838	4741 1	64807 2	N	1376	1585	1	475
							1514 9						
08	DLQ	G-10	68022	-0-	68022	213860	4760 1	61820 2	N	1311	1400	1	386
							1442 9						
*09	279504 X	65644	-0-	-213860	-0-	-0-	4653 1	59742 2	N	1135	964	1	557
							1249 9						

WRIGHT 122		WELL #:		2H		RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	13383 - 16091
04		78030 X	52611	-0-	-25419	-0-	3164 1	48572 2	N	795	737	1	503
							875 9						
05		73377 X	48725	-0-	-24652	-0-	3045 1	44827 2	N	775	560	1	718
							853 9						
06	DLQ	G-10	43256	-0-	43256	43256	2807 1	39724 2	N	659	757	1	620
							725 9						
07	DLQ	G-10	47068	-0-	47068	90324	3163 1	43232 2	N	612	771	1	461
							673 9						
08	DLQ	G-10	44023	-0-	44023	134347	3108 1	40356 2	N	508	387	1	582
							559 9						
*09	176489 X	42142	-0-	-134347	-0-	-0-	3001 1	38530 2	N	555	766	1	371
							611 9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535									
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261	- 15501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	36930 X	25080	-0-	-11850	-0-	1467	1	22528	2	N	986	925 1	543
						1085	9						
05	30628 X	30480	-0-	-148	-0-	1873	1	27567	2	N	945	738 1	750
						1040	9						
06	DLQ G-10	32894	-0-	32894	32894	2116	1	29935	2	N	766	954 1	562
						843	9						
07	DLQ G-10	32701	-0-	32701	65595	2171	1	29676	2	N	776	786 1	552
						854	9						
08	DLQ G-10	31649	-0-	31649	97244	2207	1	28662	2	N	709	754 1	507
						780	9						
*09	126998 X	29754	-0-	-97244	-0-	2096	1	26909	2	N	681	585 1	603
						749	9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WRIGHT		WELL #:	1151	RRCID ->	056623	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	17665	PERF.10153	- 10251
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WILDLIFE		WELL #:		1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10134	- 10560
*12	PRTL PLG	182	-0-	182	182	136	2	46	9	Y	42	104
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.10142	- 10220	
04	0 W	1164	-0-	1164	2060	14	1	1122	2	Y	25	25	
						28	9						
05	0 W	458	-0-	458	2518	62	1	393	2	Y	3	28	
						3	9						
06	2710 X	192	-0-	-2518	-0-	56	1	136	2	Y	-0-	28	
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	28	
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1502	2	Y	37	65	
						41	9						
09	1170 X	1067	-0-	-103	-0-	36	1	1005	2	Y	24	66 1	23
						26	9						

WRIGHT, LUCILLE		WELL #:		1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.10346	- 10810	
*12	1054 N	537	-0-	-517	-0-	525	2	12	9	N	11	33 1	50
01	992 N	735	-0-	-257	-0-	699	2	36	9	N	33	50 1	33
02	840 N	367	-0-	-473	-0-	367	2			N	-0-		33
*03	0 W	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-		33
*04	0 W	503	-0-	503	528	475	2	28	9	N	25	5 8	53
05	0 W	455	-0-	455	983	446	2	9	9	N	8	6 8	55
*06	1267 N	284	-0-	-983	-0-	269	2	15	9	N	14	4 8	65
*07	527 N	338	-0-	-189	-0-	334	2	4	9	N	4	3 8	66
08	465 N	307	-0-	-158	-0-	290	2	17	9	N	15	1 8	80
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	N	6	3 8	83

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	1751	-0-	1751	1933	35	1	1705	2	Y	10		10
						11	9						
05	0 W	1673	-0-	1673	3606	187	1	1475	2	Y	10		20
						11	9						
06	0 W	982	-0-	982	4588	60	1	911	2	Y	10		30
						11	9						
07	0 W	610	-0-	610	5198	37	1	571	2	Y	2		32
						2	9						
08	0 W	1148	-0-	1148	6346	28	1	1090	2	Y	27		59
						30	9						
*09	3000 N	1309	-0-	-1691	4655	22	1	1269	2	Y	16		75
						18	9						

MATHERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

04	0 W	283	-0-	283	425	241	2	42	9	Y	38		100
05	0 W	123	-0-	123	548	116	2	7	9	Y	6		106
06	0 W	253	-0-	253	801	229	2	24	9	Y	22		128
07	921 N	120	-0-	-801	-0-	120	2			Y	-0-	28	100
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230	2	19	9	Y	17	6	111
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	174	2	24	9	Y	22	93	40

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

*01	14973 X	12953	-0-	-2020	-0-	12510	2	443	9	Y	403	192	1	278
02	13468 X	10928	-0-	-2540	-0-	10706	2	222	9	Y	202	378	1	102
03	0 W	11633	-0-	11633	11633	11404	2	229	9	Y	208	182	1	128
04	0 W	9541	-0-	9541	21174	9364	2	177	9	Y	161	181	1	108
05	0 W	10828	-0-	10828	32002	10651	2	177	9	Y	161	190	1	79
06	41378 X	9376	-0-	-32002	-0-	9210	2	166	9	Y	151			230
*07	12090 X	11070	-0-	-1020	-0-	10844	2	226	9	Y	205	367	1	68
08	11625 X	10454	-0-	-1171	-0-	10267	2	187	9	Y	170	176	1	61
09	10470 X	9854	-0-	-616	-0-	9669	2	185	9	Y	168	174	1	54
												1	8	
												1	8	

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

04	0 W	28593	-0-	28593	55527	575	1	27439	2	Y	526	573	1	194
						579	9							
05	0 W	22452	-0-	22452	77979	877	1	21192	2	Y	348	379	1	163
						383	9							
06	105388 X	27409	-0-	-77979	-0-	800	1	26078	2	Y	483	564	1	82
						531	9							
07	32674 X	27587	-0-	-5087	-0-	805	1	26237	2	Y	495	370	1	207
						545	9							
08	29543 X	25688	-0-	-3855	-0-	830	1	24387	2	Y	428	551	1	83
						471	9						1	8
09	28590 X	22336	-0-	-6254	-0-	800	1	21083	2	Y	412	390	1	103
						453	9						2	8

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WRIGHT, LUCILLE 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 W	29677	-0-	29677	29677	896	1	28300	2	Y	437	563 1	8 8 113
						481	9						
04	0 W	26206	-0-	26206	55883	842	1	24932	2	Y	393	385 1	10 8 111
						432	9						
05	0 W	25910	-0-	25910	81793	854	1	24715	2	Y	310	180 1	6 8 235
						341	9						
06	105410 X	23617	-0-	-81793	-0-	886	1	22428	2	Y	275	381 1	2 8 127
						303	9						
07	31279 X	24716	-0-	-6563	-0-	900	1	23524	2	Y	265	182 1	2 8 208
						292	9						
08	29667 X	23982	-0-	-5685	-0-	925	1	22751	2	Y	278	367 1	3 8 116
						306	9						
09	26220 X	22301	-0-	-3919	-0-	900	1	21116	2	Y	259	181 1	5 8 189
						285	9						
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903													
04	32880 X	26194	-0-	-6686	-0-	250	1	25504	3	Y	400	374 1	213
						440	9						
05	32054 X	26116	-0-	-5938	-0-	155	1	25547	3	Y	376	371 1	218
						414	9						
06	25710 X	25198	-0-	-512	-0-	150	1	24645	3	Y	366	363 1	1 8 220
						403	9						
07	26567 X	25652	-0-	-915	-0-	155	1	25098	3	Y	363	351 1	232
						399	9						
08	26567 X	24774	-0-	-1793	-0-	155	1	24236	3	Y	348	529 1	51
						383	9						
09	25710 X	21494	-0-	-4216	-0-	147	1	21009	3	Y	307	183 1	1 8 174
						338	9						
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073													
*12	294500 X	37435	-0-	-257065	-0-	289	1	36563	2	Y	530	388 1	370
						583	9						
*01	294500 X	37572	-0-	-256928	-0-	243	1	36813	2	Y	469	569 1	270
						516	9						
02	39032 X	31444	-0-	-7588	-0-	280	1	30688	2	Y	433	581 1	122
						476	9						
*03	0 W	32348	-0-	32348	32348	310	1	31578	2	Y	418	397 1	1 8 137
						460	9						
04	0 W	30386	-0-	30386	62734	300	1	29668	2	Y	380	364 1	2 8 151
						418	9						
05	0 W	31161	-0-	31161	93895	170	1	30574	2	Y	379	380 1	2 8 148
						417	9						
06	124390 X	30495	-0-	-93895	-0-	150	1	29962	2	Y	348	384 1	1 8 111
						383	9						
07	34100 X	30697	-0-	-3403	-0-	155	1	30172	2	Y	336	343 1	1 8 103
						370	9						
08	32333 X	29721	-0-	-2612	-0-	155	1	29205	2	Y	328	358 1	1 8 72
						361	9						
09	30510 X	28114	-0-	-2396	-0-	150	1	27611	2	Y	321	335 1	2 8 56
						353	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	60150 X	17081	-0-	-43069	-0-	16665	2	416 9	N	378	380 1	82
05	62155 X	16937	-0-	-45218	-0-	16552	2	385 9	N	350	187 1	245
06	60150 X	15724	-0-	-44426	-0-	15396	2	328 9	N	298	372 1	170
07	62155 X	15687	-0-	-46468	-0-	15366	2	321 9	N	292	359 1	102
08	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	292	9		N	265	176 1	189
09	17070 X	14124	-0-	-2946	-0-	279	9		N	254	190 1	249

J-BREX COMPANY 427513												
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377												
04	0 W	271	-0-	271	521	238	2	33 9	N	30		150
*05	500 N	282	-0-	-218	303	249	2	33 9	N	30		180
*06	598 N	295	-0-	-303	-0-	234	2	61 9	N	55	183 1	52
*07	279 N	242	-0-	-37	-0-	236	2	6 9	N	5		57
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8 9	N	7		64
*09	300 N	232	-0-	-68	-0-	228	2	4 9	N	4		68

JONES ENERGY, LLC 441132												
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495												
04	356 N	124	-0-	-232	-0-	124	2		N	-0-		194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		194
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		194
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		194

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
URSHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738												
04	1850	8024	-0-	6174 B	37834	8024	3		N	-0-		-0-
05	816	20594	-0-	19778 B	57612	20594	3		N	-0-		-0-
06	1260	17576	-0-	16316 B	73928	17576	3		N	-0-		-0-
07	1126	10370	-0-	9244 B	83172	10370	3		N	-0-		-0-
08	7357	15059	-0-	7702 B	90874	15059	3		N	-0-		-0-
*09	101319 X	10445	-0-	-90874	-0-	10445	3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896												
04	900 N	1255	-0-	355 B	-246	1255	2		N	-0-		-0-
05	1401 N	1647	-0-	246 B	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-		-0-
07	930 N	821	-0-	-109 B	-0-	821	2		N	-0-		-0-
08	930 N	251	-0-	-679 B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
09	720 N	277	-0-	-443	-0-	277	2		N	-0-		-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	2170 S	31	-0-	-2139 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
*01	2077 S	31	-0-	-2046 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	2002 S	28	-0-	-1974 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 S	24	-0-	-1960 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
04	1850 S	-0-	-0-	-1850 B	-0-					N	-0-			-0-
05	207 S	207	-0-	-0- B	-0-	2	1	205	2	N	-0-			-0-
06	1532 S	1532	-0-	-0- B	-0-	2	1	1530	2	N	-0-			-0-
07	161 S	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	2	N	-0-			-0-
08	217 S	65	-0-	-152 B	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
09	1530 S	36	-0-	-1494 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

04	1170 S	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05	1273 S	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06	1260 S	760	-0-	-500 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	1126 S	825	-0-	-301 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
08	1271 S	723	-0-	-548 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	750 S	649	-0-	-101 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 B RRCID -> 102084 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17168 - 17466

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HALEY 153				WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
04	475560 X	475560	-0-	-0-	-0-	475497 2	63 9	N	57					130
05	441186 X	441186	-0-	-0-	-0-	441186 2		N	-0-					130
06	371394 X	371394	-0-	-0-	-0-	371375 2	19 9	N	17					147
07	333845 X	333845	-0-	-0-	-0-	333845 2		N	-0-					147
08	295476 X	295476	-0-	-0-	-0-	295476 2		N	-0-					147
*09	255959 X	255959	-0-	-0-	-0-	255959 2		N	-0-					147

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL				
AXIS ENERGY CORPORATION				039136										
CONATSER				WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF.	8028 - 8047	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980 2	6 9	N	5					48
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	869 2	11 9	N	10					58
06	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1183 2	10 9	N	9					67
07	1023 N	571	-0-	-452	-0-	571 2		N	-0-					67
08	868 N	751	-0-	-117	-0-	745 2	6 9	N	5					72
09	1200 N	694	-0-	-506	-0-	692 2	2 9	N	2					74

CONATSER				WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8010 - 8018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-					-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2		N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						CNTY: HEMPHILL				
MATHERS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
*04	2640 N	2347	-0-	-293	-0-	30 1	2317 2	Y	-0-					42
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	31 1	2286 2	Y	-0-					42
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	20 1	2397 2	Y	-0-					42
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	31 1	2641 2	Y	18					60
						20 9								
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	31 1	2544 2	Y	22					82
						24 9								
09	2400 N	2347	-0-	-53	-0-	28 1	2308 2	Y	10		70 1			20
						11 9								

MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K.				230469						CNTY: HEMPHILL				
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) APACHE CORPORATION STABEL		58568 300 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098 3	20	9	N	18			105
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1168 3	8	9	N	7			112
06		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1051 3	7	9	N	6			118
07		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1119 3	4	9	N	4			122
08		1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1007 3	12	9	N	11			133
09		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1025 3	10	9	N	9			142
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) J-BREX COMPANY SWINK TARBOX		59445 500 427513		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 149		488260				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
MCGEE (MORROW, LOWER) JCB II ENTERPRISES, LLC CUDD		59470 400 430581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 206858		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7732 - 7736					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY BETTY UNIT		562560				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740					
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	30 1	749	2	N	-0-			140
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	31 1	577	2	N	121	184	1	77
							133 9							
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	30 1	722	2	N	-0-			77
07		806 N	711	-0-	-95	-0-	31 1	649	2	N	28			105
							31 9							
08		744 N	596	-0-	-148	-0-	31 1	565	2	N	-0-			105
09		750 N	433	-0-	-317	-0-	30 1	403	2	N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
CUDD -A-		WELL #:		1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			35

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
HAWK		WELL #:		1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424							
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-	
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2			N	-0-					-0-	
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-	
08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					-0-	
*09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-	

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581															
CUDD		WELL #:		1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAWK		WELL #:		1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668							
04	14B2 EXT	799	-0-	799	2213	799	2			N	-0-					-0-	
05	2428 X	215	-0-	-2213	-0-	215	2			N	-0-					-0-	
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
TEVIS		WELL #:		1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)		59833 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS									
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937															
MCMORDIE BROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 083921		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934							
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-	
05	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					-0-	
06	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2			N	-0-					-0-	
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-	
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9422 - 9479		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		600 #	375	-0-	-225	-0-	375 3			N	-0-			152
05		682 #	600	-0-	-82	-0-	600 3			N	-0-			152
06		660 #	483	-0-	-177	-0-	483 3			N	-0-			152
07		682 #	479	-0-	-203	-0-	479 3			N	-0-			152
08		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			152
09		570 #	406	-0-	-164	-0-	406 3			N	-0-			152

MUSTANG FUEL CORPORATION		596921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PAYNE		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9312 - 9434				
04		781 R	781	-0-	-0-	-0-	179 1	602 2	N	-0-				134
05		744 #	660	-0-	-84	-0-	170 1	490 2	N	-0-				134
06		928 R	928	-0-	-0-	-0-	118 1	778 2	N	29				163
							32 9							
07		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	179 1	939 2	N	19				182
							21 9							
08		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	154 1	950 2	N	9				191
							10 9							
09		930 #	867	-0-	-63	-0-	133 1	724 2	N	9				200
							10 9							

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
MUSTANG FUEL CORPORATION		596921												
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342				
04		2640 #	687	-0-	-1953	-0-	37 1	608 2	N	38				382
							42 9							
05		1984 #	1332	-0-	-652	-0-	54 1	1219 2	N	54				436
							59 9							
06		1410 #	965	-0-	-445	-0-	43 1	869 2	N	48	190 1			294
							53 9							
07		1085 #	709	-0-	-376	-0-	30 1	649 2	N	27				321
							30 9							
08		1333 #	680	-0-	-653	-0-	29 1	607 2	N	40	189 1			172
							44 9							
09		1290 #	896	-0-	-394	-0-	38 1	836 2	N	20				192
							22 9							

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MUSTANG FUEL CORPORATION		596921												
MCMORDIE		WELL #: 109		RRCID -> 102637		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 11415		PERF. 11074 - 11090				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.//		59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MUSTANG FUEL CORPORATION		//CONT.//		596921									
MCMORDIE		WELL #:		207	RRCID ->	158382	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	11021 - 11049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	725 X	725	-0-	-0-	-0-		7 1	718 2	N	-0-			-0-
05	998 X	998	-0-	-0-	-0-		8 1	990 2	N	-0-			-0-
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-		8 1	933 2	N	-0-			-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-		8 1	947 2	N	-0-			-0-
08	992 X	934	-0-	-58	-0-		8 1	926 2	N	-0-			-0-
09	960 X	894	-0-	-66	-0-		8 1	886 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #:		1271	RRCID ->	104327	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11018 - 11034	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAYNE, NONA S.				WELL #:	1	RRCID ->	109181	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	11616	PERF.	11179 - 11218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	161741	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10958 - 10976
04	3300 X	3098	-0-	-202	-0-		3098 2		N	-0-			-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		3058 2		N	-0-			-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		3067 2		N	-0-			-0-
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-		4246 2		N	-0-			-0-
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-		4021 2		N	-0-			-0-
*09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		4057 2		N	-0-			-0-

MEEKS (MORROW, UPPER)				60260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
MEEK		WELL #:		2041	RRCID ->	211915	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16342 - 16369	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

MEG (GRANITE WASH)				60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
SANDERS		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10934 - 10979	
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2375 2	28 9	N	25			169
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2467 2	22 9	N	20			189
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2335 2	17 9	N	15			204
07	2325 N	2196	-0-	-129	-0-		2182 2	14 9	N	13			217
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-		2212 2	19 9	N	17			234
09	2250 N	1652	-0-	-598	-0-		1634 2	18 9	N	16	172 1		78

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MABEL		//CONT.// //CONT.//	60265 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		930 N	864	-0-	-66	-0-	839 2	25	9	N	23			265
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	787 2	9	9	N	8	196	1	77
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	761 2	11	9	N	10			87
07		899 N	787	-0-	-112	-0-	777 2	10	9	N	9			96
08		806 N	706	-0-	-100	-0-	697 2	9	9	N	8			104
*09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	807 2	19	9	N	17			121

BURTON 106		WELL #:	2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10631 - 12419		
04		870 N	808	-0-	-62	-0-	782 2	26	9	N	24			266
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	736 2	6	9	N	5	189	1	82
06		810 N	706	-0-	-104	-0-	696 2	10	9	N	9			91
07		837 N	566	-0-	-271	-0-	566 2			N	-0-			91
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	791 2	18	9	N	16			107
*09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	793 2	26	9	N	24			131

DAUGHTRY 105		WELL #:	1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10635 - 11930		
04		5220 X	5189	-0-	-31	-0-	5132 2	57	9	N	52	189	1	179
05		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5394 2	41	9	N	37			216
06		5430 X	5094	-0-	-336	-0-	5059 2	35	9	N	32			248
07		5611 X	5129	-0-	-482	-0-	5099 2	30	9	N	27			275
08		5611 X	4792	-0-	-819	-0-	4777 2	15	9	N	14	180	1	109
09		5250 X	4228	-0-	-1022	-0-	4206 2	22	9	N	20			129

DAUGHTRY 98		WELL #:	1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	10676 - 12096		
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933 2	32	9	N	29	191	1	144
05		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1909 2	37	9	N	34			178
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1924 2	30	9	N	27			205
07		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1882 2	33	9	N	30			235
08		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1904 2	26	9	N	24	184	1	75
09		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1801 2	45	9	N	41			116

DAUGHTRY 134		WELL #:	1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328		
04		3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3863 2	58	9	N	53			207
05		4092 X	3990	-0-	-102	-0-	3964 2	26	9	N	24	173	1	58
06		3960 X	3699	-0-	-261	-0-	3681 2	18	9	N	16			74
07		4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3643 2	14	9	N	13			87
08		4061 X	3773	-0-	-288	-0-	3723 2	50	9	N	45			132
09		3930 X	3663	-0-	-267	-0-	3617 2	46	9	N	42			174

GRACIE VAIL 77		WELL #:	1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244		
04		14940 X	13724	-0-	-1216	-0-	13497 2	227	9	N	206	385	1	338
05		14415 X	6784	-0-	-7631	-0-	6555 2	229	9	N	208	317	1	229
06		12840 X	5963	-0-	-6877	-0-	5788 2	175	9	N	159			388
07		14167 X	5996	-0-	-8171	-0-	5836 2	160	9	N	145	189	1	344
08		14167 X	6608	-0-	-7559	-0-	6422 2	186	9	N	169	192	1	321
09		13710 X	6157	-0-	-7553	-0-	5993 2	164	9	N	149	185	1	285

GRACIE VAIL 77		WELL #:	2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388		
04		0 W	180034	-0-	180034		359507 2	4375	9	N	3977	4142	1	444
05		0 W	134256	-0-	134256		493763 2	2790	9	N	2536	2670	1	310
06		0 W	101035	-0-	101035		594798 2	2005	9	N	1823	1711	1	422
07		680975 X	86177	-0-	-594798		84548 2	1629	9	N	1481	1529	1	374
08		166904 X	75244	-0-	-91660		73876 2	1368	9	N	1244	1166	1	452
09		161520 X	63738	-0-	-97782		62610 2	1128	9	N	1025	1128	1	349

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
THIERSTEIN				WELL #: 7501	RRCID -> 092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	10918	- 10934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 2	11 9	N	10			60	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	672 2	28 9	N	25			85	
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	638 2	20 9	N	18			103	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	664 2	45 9	N	41			144	
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			144	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144	

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ANDERSON RANCH 61				WELL #: 1	RRCID -> 219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10950	- 11100	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	731 2	11 9	N	10			91	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	754 2	28 9	N	25			116	
06	780 N	727	-0-	-53	-0-	709 2	18 9	N	16			132	
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	707 2	24 9	N	22			154	
08	775 N	601	-0-	-174	-0-	590 2	11 9	N	10	105	1	59	
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	613 2	11 9	N	10			69	

MOORE 63				WELL #: 1	RRCID -> 225372	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10844	- 11256	
04	5100 X	4969	-0-	-131	-0-	4871 2	98 9	N	89	111	1	76	
05	5270 X	4322	-0-	-948	-0-	4250 2	72 9	N	65	95	1	46	
06	5250 X	5030	-0-	-220	-0-	4945 2	85 9	N	77	81	1	42	
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5681 2	95 9	N	86			128	
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5448 2	77 9	N	70			198	
*09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5200 2	75 9	N	68	81	1	185	

SANDERS 73				WELL #: 1	RRCID -> 225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11018	- 12072	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1955 2	30 9	N	27	168	1	36	
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1847 2	24 9	N	22			58	
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2100 2	46 9	N	42			100	
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2297 2	32 9	N	29	63	1	66	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2279 2	26 9	N	24			90	
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2113 2	22 9	N	20			110	

HANSON 29				WELL #: 1	RRCID -> 227104	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11516	- 12298	
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1706 2	7 9	N	6			116	
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 2	22 9	N	20			136	
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645 2	1 9	N	1			137	
07	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1653 2	2 9	N	2			139	
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1622 2	3 9	N	3			142	
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1545 2		N	-0-			142	

COOK 64				WELL #: 1	RRCID -> 230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11088	- 12460	
04	3270 X	2585	-0-	-685	-0-	2548 2	37 9	N	34			118	
05	3410 X	2617	-0-	-793	-0-	2592 2	25 9	N	23	65	1	76	
06	3330 X	2464	-0-	-866	-0-	2438 2	26 9	N	24			100	
07	3441 X	2585	-0-	-856	-0-	2557 2	28 9	N	25	77	1	48	
08	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2489 2	37 9	N	34	32	1	50	
09	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	2377 2	35 9	N	32			82	

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11132 - 12428						
04	3270 X	2875	-0-	-395	-0-	2875	2			N	-0-					134
05	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3094	2	1	9	N	1					135
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2					137
07	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	3109	2	22	9	N	20					157
08	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2972	2	13	9	N	12					169
09	3150 X	2882	-0-	-268	-0-	2856	2	26	9	N	24	175	1			18

WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365			PERF.10991 - 12291						
04	7470 X	6291	-0-	-1179	-0-	483	1	5730	2	N	71					120
						78	9									
05	7719 X	6166	-0-	-1553	-0-	6088	2	78	9	N	71	122	1			69
06	6330 X	5911	-0-	-419	-0-	5822	2	89	9	N	81					150
07	6541 X	6185	-0-	-356	-0-	6108	2	77	9	N	70	87	1			133
08	6541 X	5733	-0-	-808	-0-	5676	2	57	9	N	52					185
09	6300 X	5944	-0-	-356	-0-	386	1	5499	2	N	54	106	1			133
						59	9									

WELL #: 2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12955			PERF.11102 - 11749						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12606			PERF.10766 - 12011						
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					55
05	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1948	2			N	-0-					55
06	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1771	2	2	9	N	2					57
07	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1959	2	4	9	N	4					61
08	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	1761	2	1	9	N	1					62
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	253	1	1779	2	N	-0-					62

WELL #: 5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10672 - 11709						
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	2209	2	29	9	N	26	107	1			48
05	2480 N	1975	-0-	-505	-0-	1951	2	24	9	N	22					70
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	N	26					96
07	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2217	2	28	9	N	25					121
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2246	2	26	9	N	24	86	1			59
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	N	4					63
						4	9									

WELL #: 3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395			PERF.10965 - 12219						
04	4740 X	3874	-0-	-866	-0-	3808	2	66	9	N	60	163	1			61
05	4898 X	3881	-0-	-1017	-0-	3818	2	63	9	N	57					118
06	3930 X	3888	-0-	-42	-0-	3843	2	45	9	N	41					159
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4048	2	44	9	N	40	119	1			80
08	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	3716	2	42	9	N	38					118
09	3900 X	3847	-0-	-53	-0-	3778	2	69	9	N	63					181

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	1472 2	28 9	N	25				148
05	1891 N	1549	-0-	-342	-0-	1530 2	19 9	N	17				165
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1496 2	18 9	N	16				181
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1746 2	13 9	N	12				193
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1701 2	14 9	N	13				206
09	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	18 1	1409 2	N	14				220
						15 9							

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

04	4200 X	3803	-0-	-397	-0-	3789 2	14 9	N	13	67	1		121
05	4123 X	3711	-0-	-412	-0-	3711 2		N	-0-				121
06	3840 X	3592	-0-	-248	-0-	3591 2	1 9	N	1				122
07	3937 X	3807	-0-	-130	-0-	3807 2		N	-0-	67	1		55
08	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	3645 2	6 9	N	5				60
*09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	386 1	3446 2	N	6				66
						7 9							

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

04	2820 X	2018	-0-	-802	-0-	2018 2		N	-0-				61
05	3069 X	2386	-0-	-683	-0-	24 1	2322 2	N	36				97
						40 9							
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2321 2	50 9	N	45				142
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2273 2	6 9	N	5				147
08	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369 2		N	-0-				147
09	2370 N	2229	-0-	-141	-0-	2229 2		N	-0-				-0-

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	720 1	1275 2	N	32	126	1		47
						35 9							
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	744 1	1293 2	N	32				79
						35 9							
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	720 1	1280 2	N	38				117
						42 9							
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	744 1	1339 2	N	33	87	1		63
						36 9							
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	744 1	1346 2	N	31				94
						34 9							
*09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	720 1	1423 2	N	33				127
						36 9							

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

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

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 12655	PERF.11130	- 12374				
04	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	2812 2	26 9	N	24	165	1	57
05	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	2899 2	44 9	N	40			97
06	3090 X	2850	-0-	-240	-0-	2809 2	41 9	N	37			134
07	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	2871 2	40 9	N	36			170
08	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	145 1	2840 2	N	12	131	1	51
*09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	13 9	676 1	N	38			89
						42 9						

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 16275	PERF.11080	- 12071				
04	8100 X	7197	-0-	-903	-0-	7102 2	95 9	N	86	101	1	111
05	8215 X	7366	-0-	-849	-0-	7282 2	84 9	N	76	86	1	101
06	7560 X	7165	-0-	-395	-0-	7057 2	108 9	N	98	105	1	94
07	7812 X	7435	-0-	-377	-0-	7333 2	102 9	N	93			187
08	7812 X	7179	-0-	-633	-0-	7106 2	73 9	N	66	187	1	66
09	7200 X	6952	-0-	-248	-0-	131 1	6729 2	N	84			150
						92 9						

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH 11368	PERF.11742	- 15622				
04	14790 X	14405	-0-	-385	-0-	1086 1	13147 2	Y	156			329
05	15996 X	13444	-0-	-2552	-0-	172 9	145 1	Y	169	365	1	133
						186 9						
06	13290 X	12550	-0-	-740	-0-	12385 2	165 9	Y	150			283
07	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	17642 2	244 9	Y	222	185	1	320
08	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	20037 2	246 9	Y	224	369	1	175
*09	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	17950 2	229 9	Y	208	183	1	200

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11323	PERF.11630	- 12975				
04	6660 X	4188	-0-	-2472	-0-	422 1	3677 2	Y	81	182	1	76
						89 9						
05	5363 X	3961	-0-	-1402	-0-	56 1	3837 2	Y	62			138
						68 9						
06	4590 X	2308	-0-	-2282	-0-	2280 2	28 9	Y	25			163
07	4743 X	2766	-0-	-1977	-0-	2745 2	21 9	Y	19			182
08	4340 X	4009	-0-	-331	-0-	3941 2	68 9	Y	62	181	1	63
09	4200 X	2882	-0-	-1318	-0-	2872 2	10 9	Y	9			72

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11986	- 15140				
04	23700 X	20483	-0-	-3217	-0-	20055 2	428 9	Y	389	357	1	182
05	23994 X	21073	-0-	-2921	-0-	20684 2	389 9	Y	354	368	1	168
06	21210 X	19934	-0-	-1276	-0-	19580 2	354 9	Y	322	365	1	125
07	21917 X	19340	-0-	-2577	-0-	18981 2	359 9	Y	326	182	1	269
08	21173 X	16300	-0-	-4873	-0-	16177 2	123 9	Y	112	181	1	200
09	20490 X	19095	-0-	-1395	-0-	18759 2	336 9	Y	305	363	1	142

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL	DEPTH	11420	PERF.	12360 - 16220		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		23340	X	21556	-0-	-1784	-0-		1086	1	20049	2	253		
									421	9					
05		23126	X	21520	-0-	-1606	-0-		1122	1	20033	2	405		
									365	9					
06		20670	X	19485	-0-	-1185	-0-		1086	1	18084	2	322		
									315	9					
07		21359	X	21189	-0-	-170	-0-		1122	1	19747	2	247		
									320	9					
08		21359	X	1403	-0-	-19956	-0-		1122	1	281	9	322		
09		20670	X	1466	-0-	-19204	-0-		1086	1	380	9	469		
HANSON 29				WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	11479	PERF.	12282 - 16171
04		30720	X	24556	-0-	-6164	-0-		1257	1	22906	2	190		
									393	9					
05		30008	X	23833	-0-	-6175	-0-		388	1	23070	2	167		
									375	9					
06		21706	X	21706	-0-	-0-	-0-		712	1	20729	2	83		
									265	9					
07		25389	X	21386	-0-	-4003	-0-		740	1	20319	2	195		
									327	9					
08		25389	X	20904	-0-	-4485	-0-		738	1	19852	2	117		
									314	9					
09		24570	X	18945	-0-	-5625	-0-		724	1	17981	2	148		
									240	9					
HANSON 40				WELL #:		5H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11970 - 15483
04		26940	X	23493	-0-	-3447	-0-		1086	1	21950	2	175		
									457	9					
05		27621	X	23208	-0-	-4413	-0-		1122	1	21687	2	144		
									399	9					
06		25440	X	21373	-0-	-4067	-0-		1086	1	19890	2	311		
									397	9					
07		26288	X	20642	-0-	-5646	-0-		1122	1	19179	2	224		
									341	9					
08		24273	X	20312	-0-	-3961	-0-		1122	1	18876	2	219		
									314	9					
09		23490	X	19225	-0-	-4265	-0-		1086	1	17851	2	113		
									288	9					
HANSON 29				WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	12785 - 15000
04		5910	X	1420	-0-	-4490	-0-		1086	1	334	2	125		
05		5704	X	385	-0-	-5319	-0-		145	1	240	2	125		
06		2700	X	432	-0-	-2268	-0-		429	2	3	9	128		
07		2790	X	37	-0-	-2753	-0-		37	2			128		
08		1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-						41		
09		1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					87	1	41	

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. COOK 39		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454																	
04	14160 X	12781	-0-	-1379	-0-	1781	1	10714	2	Y	260	180	1				275
05	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	1842	1	10604	2	Y	242	364	1				153
06	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	1521	1	10297	2	Y	200						353
07	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	1550	1	9441	2	Y	171	370	1				154
08	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	1666	1	9872	2	Y	194	183	1				165
*09	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	1796	1	9450	2	Y	216	181	1				200

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803																	
04	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	582	1	15276	2	Y	390	367	1				226
05	17515 X	16472	-0-	-1043	-0-	726	1	15366	2	Y	345	354	1				217
06	16200 X	15490	-0-	-710	-0-	680	1	14410	2	Y	364	363	1				218
07	16740 X	15476	-0-	-1264	-0-	631	1	14498	2	Y	315	183	1				350
08	16740 X	15174	-0-	-1566	-0-	756	1	14057	2	Y	328	545	1				133
09	16200 X	14669	-0-	-1531	-0-	667	1	13664	2	Y	307	193	1				247

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160																	
04	0 W	31760	-0-	31760	31760	31058	2	702	9	Y	638	562	1				319
05	0 W	31889	-0-	31889	63649	31240	2	649	9	Y	590	721	1				188
06	0 W	30127	-0-	30127	93776	29566	2	561	9	Y	510	541	1				157
07	0 W	30730	-0-	30730	124506	30177	2	553	9	Y	503	368	1				292
08	154981 X	30475	-0-	-124506	-0-	29937	2	538	9	Y	489	548	1				233
09	31770 X	28587	-0-	-3183	-0-	28086	2	501	9	Y	455	555	1				133

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860																	
04	24480 X	21280	-0-	-3200	-0-	1086	1	19825	2	N	335	316	1				166
05	25296 X	18704	-0-	-6592	-0-	145	1	18229	2	N	300	308	1				158
06	0 W	15326	-0-	15326	15326	15045	2	281	9	N	255	312	1				101
07	30225 X	14899	-0-	-15326	-0-	14627	2	272	9	N	247	176	1				172
*08	21979 X	9184	-0-	-12795	-0-	9006	2	178	9	N	162	243	1				91
09	21270 X	13064	-0-	-8206	-0-	12818	2	246	9	N	224	210	1				105

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057																	
04	26910 X	21911	-0-	-4999	-0-	21555	2	356	9	Y	324	256	1				156
05	25916 X	23068	-0-	-2848	-0-	22707	2	361	9	Y	328	386	1				98
06	0 W	22616	-0-	22616	22616	22316	2	300	9	Y	273	200	1				171
07	0 W	22333	-0-	22333	44949	21911	2	422	9	Y	384	344	1				211
*08	71990 X	27041	-0-	-44949	-0-	26726	2	315	9	Y	286	415	1				82
09	21510 X	21348	-0-	-162	-0-	21029	2	319	9	Y	290	268	1				104

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ANDERSON RANCH 75		//CONT.// //CONT.//	60265 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096																	
04		21450 X	19365	-0-	-2085	-0-	1086	1	17887	2	Y	356	333	1			172
							392	9									
05		22165 X	19224	-0-	-2941	-0-	145	1	18727	2	Y	320	326	1			166
							352	9									
06		0 W	18858	-0-	18858	18858	18549	2	309	9	Y	281	339	1			108
07		0 W	21889	-0-	21889	40747	21569	2	320	9	Y	291	202	1			197
*08		61785 X	21038	-0-	-40747	-0-	20728	2	310	9	Y	282	351	1			128
*09		20514 X	20514	-0-	-0-	-0-	20183	2	331	9	Y	301	287	1			142

HANSON 29 WELL #: 6H RRCID -> 264083 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12338 - 13586																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758																	
04		7260 X	6232	-0-	-1028	-0-	1086	1	5084	2	Y	56					95
							62	9									
05		7843 X	5145	-0-	-2698	-0-	145	1	4946	2	Y	49	85	1			59
							54	9									
06		7350 X	4712	-0-	-2638	-0-	4667	2	45	9	Y	41					100
07		7595 X	4367	-0-	-3228	-0-	36	1	4295	2	Y	33					133
							36	9									
08		6448 X	4752	-0-	-1696	-0-	4685	2	67	9	Y	61					194
09		6240 X	4719	-0-	-1521	-0-	4664	2	55	9	Y	50	185	1			59

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754																	
04		10710 X	9348	-0-	-1362	-0-	9029	2	319	9	Y	290	231	1			141
05		11067 X	9128	-0-	-1939	-0-	8827	2	301	9	Y	274	331	1			84
06		10410 X	8034	-0-	-2376	-0-	7775	2	259	9	Y	235	172	1			147
07		9920 X	8231	-0-	-1689	-0-	7900	2	331	9	Y	301	278	1			170
*08		9765 X	8780	-0-	-985	-0-	8514	2	266	9	Y	242	345	1			68
09		9360 X	7993	-0-	-1367	-0-	7721	2	272	9	Y	247	227	1			88

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722																	
04		9180 X	7682	-0-	-1498	-0-	302	1	7380	2	N	-0-					58
05		8959 X	7503	-0-	-1456	-0-	40	1	7463	2	N	-0-					58
06		8670 X	6975	-0-	-1695	-0-	6961	2	14	9	N	13					71
07		8308 X	6983	-0-	-1325	-0-	6982	2	1	9	N	1					72
08		7998 X	6541	-0-	-1457	-0-	6516	2	25	9	N	23					95
09		7680 X	6143	-0-	-1537	-0-	6136	2	7	9	N	6					101

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. WELLS, J. O. 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELLS, J. O. 96																

04	32520 X	25332	-0-	-7188	-0-	1086	1	23873	2	Y	339	328	1			168
05	30256 X	24502	-0-	-5754	-0-	145	1	24005	2	Y	320	326	1			162
06	26850 X	20602	-0-	-6248	-0-	20305	2	297	9	Y	270	329	1			103
07	27745 X	20342	-0-	-7403	-0-	20022	2	320	9	Y	291	201	1			193
*08	27745 X	19413	-0-	-8332	-0-	19098	2	315	9	Y	286	354	1			125
09	25320 X	17062	-0-	-8258	-0-	16761	2	301	9	Y	274	271	1			128

SANDERS UNIT 74																

04	25380 X	22656	-0-	-2724	-0-	22127	2	529	9	N	481	361	1			240
05	24273 X	22264	-0-	-2009	-0-	21809	2	455	9	N	414	534	1			120
06	21870 X	21073	-0-	-797	-0-	20659	2	414	9	N	376	363	1			133
07	22599 X	21768	-0-	-831	-0-	21364	2	404	9	N	367	181	1			319
08	22599 X	21882	-0-	-717	-0-	21456	2	426	9	N	387	542	1			164
09	21870 X	20575	-0-	-1295	-0-	20193	2	382	9	N	347	371	1			140

HANSON 40																

04	5370 X	4797	-0-	-573	-0-	857	1	3940	2	Y	-0-					43
05	5301 X	4641	-0-	-660	-0-	633	1	3991	2	Y	15					58
06	4830 X	4554	-0-	-276	-0-	696	1	3858	2	Y	-0-					58
07	4991 X	4525	-0-	-466	-0-	678	1	3847	2	Y	-0-					58
08	4960 X	4516	-0-	-444	-0-	748	1	3765	2	Y	3					61
09	4800 X	4327	-0-	-473	-0-	732	1	3578	2	Y	15					76

ANDERSON RANCH 97																

04	17400 X	13358	-0-	-4042	-0-	13032	2	326	9	N	296	246	1			146
05	16585 X	13395	-0-	-3190	-0-	13050	2	345	9	N	314	372	1			88
06	16050 X	10041	-0-	-6009	-0-	9780	2	261	9	N	237	179	1			146
07	15283 X	10708	-0-	-4575	-0-	10350	2	358	9	N	325	295	1			176
*08	14229 X	11967	-0-	-2262	-0-	11707	2	260	9	N	236	349	1			62
09	13350 X	12707	-0-	-643	-0-	12379	2	328	9	N	298	264	1			96

JO WELLS 95																

04	11160 X	9963	-0-	-1197	-0-	1086	1	8609	2	N	244	188	1			198
05	11532 X	8929	-0-	-2603	-0-	268	9	8511	2	N	248	291	1			155
06	9570 X	7985	-0-	-1585	-0-	145	1	250	9	N	227	176	1			206
07	9889 X	8250	-0-	-1639	-0-	273	9	7735	2	N	260	198	1			268
08	9889 X	7570	-0-	-2319	-0-	7964	2	286	9	N	206	391	1			83
09	9570 X	6990	-0-	-2580	-0-	7343	2	227	9	N	206	391	1			83

SANDERS 73																

04	8760 X	8441	-0-	-319	-0-	36	1	6694	2	N	236	182	1			137
05	9052 X	8710	-0-	-342	-0-	260	9	297	9	N	270	180	1			225
06	8520 X	8116	-0-	-404	-0-	8438	2	272	9	N	247	374	1			98
07	8804 X	8347	-0-	-457	-0-	7860	2	256	9	N	233	180	1			151
08	8711 X	7769	-0-	-942	-0-	8082	2	265	9	N	241	182	1			210
09	8430 X	7343	-0-	-1087	-0-	7528	2	241	9	N	219	181	1			248

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	1829	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11132 - 15220		
04	18510 X	15503	-0-	-3007	-0-	1086	1	13996	2	N	383	551	1	169
						421	9							
05	18259 X	14758	-0-	-3501	-0-	145	1	14241	2	N	338	357	1	150
						372	9							
06	16530 X	13888	-0-	-2642	-0-	13533	2	355	9	N	323	181	1	292
07	17081 X	13917	-0-	-3164	-0-	6	1	13575	2	N	305	376	1	221
						336	9							
08	16027 X	13686	-0-	-2341	-0-	13360	2	326	9	N	296	180	1	337
09	15510 X	12967	-0-	-2543	-0-	12667	2	300	9	N	273	378	1	232

MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11734 - 16486		
04	27480 X	23204	-0-	-4276	-0-	422	1	22155	2	N	570	550	1	269
						627	9							
05	26660 X	22829	-0-	-3831	-0-	436	1	21820	2	N	521	547	1	243
						573	9							
06	23460 X	21221	-0-	-2239	-0-	422	1	20262	2	N	488	366	1	365
						537	9							
07	24242 X	21247	-0-	-2995	-0-	436	1	20291	2	N	473	545	1	293
						520	9							
08	24242 X	20313	-0-	-3929	-0-	436	1	19378	2	N	454	552	1	195
						499	9							
09	23190 X	18993	-0-	-4197	-0-	422	1	18100	2	N	428	366	1	257
						471	9							

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200											
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
04	2550 X	2451	-0-	-99	-0-	2444	3	7	9	N	6		102
05	2604 X	2507	-0-	-97	-0-	2499	3	8	9	N	7		109
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2555	3	6	9	N	5		114
07	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2412	3	7	9	N	6		120
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2714	3	4	9	N	4		124
09	2550 X	2496	-0-	-54	-0-	2490	3	6	9	N	5		129

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-		22
05	62 X	45	-0-	-17	-0-	41	3	N	4	2 1 2 8	22
06	60 X	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		22
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		22
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		22
09	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-		22

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

*10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		62
*11	1650 N	1238	-0-	-412	-0-	60	1	N	-0-		62
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		62
*01	2232 N	1314	-0-	-918	-0-	42	1	N	-0-		62
*02	1148 N	606	-0-	-542	-0-	6	1	N	-0-		62
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		62
*04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		62
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		62
*06	1860 N	908	-0-	-952	-0-	46	1	N	-0-		62
*07	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	62	1	N	-0-		62
*08	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	50	1	N	-0-		62
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		62

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CAMPBELL, -A- WELL #: 2041 RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		88
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		88
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		88
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		88

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 VOLLMERT 'C' WELL #: 4 RRCID -> 224645 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11180 - 11193

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT		-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

04	4020 X	3601	-0-	-419	-0-	56	1	N	8		101
05	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	48	1	N	10		111
06	4020 X	3419	-0-	-601	-0-	48	1	N	11		122
07	3875 X	3448	-0-	-427	-0-	3448	2	N	-0-		122
08	3720 X	3020	-0-	-700	-0-	32	1	N	12		134
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	13	9	N	NO RPT		134

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.// 60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHAMBERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250774		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	7650 X	6279	-0-	-1371	-0-	180 1	6099 2	N	-0-					192
05	6696 X	6373	-0-	-323	-0-	190 1	6183 2	N	-0-					192
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	190 1	5720 2	N	-0-					192
07	6045 X	5745	-0-	-300	-0-	190 1	5555 2	N	-0-					192
08	6045 X	5483	-0-	-562	-0-	190 1	5293 2	N	-0-					192
09	5850 X	5148	-0-	-702	-0-	5148 2		N	-0-					192

VOLLMERT 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 269234		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #: 1195		RRCID -> 063195		COMPL. DATE 08/11/1975				TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142				
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	3 1	252 3	N	6					87
						2 4	7 9							
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3 1	289 3	N	10					97
						2 4	11 9							
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	3 1	247 3	N	-0-					97
						1 4								
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	3 1	257 3	N	-0-					97
						1 4								
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	3 1	244 3	N	-0-					97
						2 4								
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 1	236 3	N	11					108
						2 4	12 9							

WEBB LOIS		WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975				TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977				TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532				
04	1590 N	1230	-0-	-360	-0-	20 1	1208 3	N	-0-					181
						2 4								
05	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	16 1	1143 3	N	-0-					181
						2 4								
06	1380 N	195	-0-	-1185	-0-	5 1	166 3	N	21					202
						1 4	23 9							
07	1271 N	444	-0-	-827	-0-	6 1	434 3	N	3	185 1	7 5			13
						1 4	3 9							
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	29 1	1786 3	N	-0-					13
						3 4								
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19 1	1249 3	N	14					27
						2 4	15 9							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	13	1	759	3	N	-0-			109
						2	4							
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	786	3	N	-0-			109
						3	4							
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	9	1	766	3	N	-0-			109
						1	4							
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	8	1	746	3	N	-0-			109
						1	4							
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	10	1	709	3	N	12			121
						2	4							
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	8	1	700	3	N	-0-			121
						2	4							
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552														
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	N	-0-			2
						2	4							
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-			2
						2	4							
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-			2
						1	4							
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	N	-0-			2
						1	4							
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	3	1	207	3	N	-0-			2
						2	4							
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	3	1	143	3	N	-0-			2
						2	4							
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413														
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	3	N	-0-			111
						2	4							
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	775	3	N	-0-			111
						2	4							
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	814	3	N	-0-			111
						1	4							
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	6	1	663	3	N	10			121
						1	4							
08	775 N	665	-0-	-110	-0-	7	1	645	3	N	10			131
						2	4							
09	840 N	659	-0-	-181	-0-	6	1	573	3	N	71	190 1		12
						2	4							
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990														
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	N	-0-			82
						2	4							
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	9			91
						2	4							
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	4	1	362	3	N	-0-			91
						1	4							
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	3	1	337	3	N	-0-			91
						1	4							
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	4	1	319	3	N	20			111
						2	4							
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	3	1	287	3	N	-0-			111
						2	4							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	19	1	1194	3	N	18			87
						2	4	20	9					
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	20	1	1226	3	N	24			111
						2	4	26	9					
06	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	14	1	1049	3	N	20			131
						1	4	22	9					
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	15	1	1122	3	N	29			160
						1	4	32	9					
08	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	16	1	1049	3	N	-0-			160
						2	4							
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	15	1	979	3	N	-0-			160
						2	4							

WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	1

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

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

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	N	-0-			181
						2	4							
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	34	1	1957	3	N	-0-			181
						2	4							
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	3	N	-0-			181
						1	4							
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	3	N	-0-			181
						1	4							
08	1984 N	906	-0-	-1078	-0-	16	1	888	3	N	-0-			181
						2	4							
09	1230 N	806	-0-	-424	-0-	14	1	790	3	N	-0-			181
						2	4							

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

04	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	13	1	1052	3	N	3			25
						2	4							
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	14	1	1143	3	N	19			44
						3	4							
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	1066	3	N	16			60
						1	4							
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	9	1	1042	3	N	27			87
						1	4							
08	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	11	1	1050	3	N	14			101
						2	4							
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	10	1	994	3	N	10			111
						2	4							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	54 1	2328 3			N	155
							2 4	23 9				
05		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	65 1	2370 3		191 1	N	5
							2 4	45 9				
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	48 1	2314 3			N	5
							1 4					
07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	45 1	2165 3			N	44
							1 4	43 9				
08		2015 N	1761	-0-	-254	-0-	40 1	1701 3			N	60
							2 4	18 9				
09		1950 N	1708	-0-	-242	-0-	36 1	1658 3			N	71
							2 4	12 9				
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13 5	N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559												
04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	33 1	2821 3			N	131
							2 4					
05		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	30 1	2871 3			N	267
							2 4	150 9				
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	24 1	3137 3		194 1	N	129
							1 4	62 9				
07		3007 X	2879	-0-	-128	-0-	26 1	2833 3			N	146
							1 4	19 9				
08		3007 X	2706	-0-	-301	-0-	28 1	2609 3			N	207
							2 4	67 9				
09		2910 X	2463	-0-	-447	-0-	26 1	2435 3			N	207
							2 4					
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592												
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8 1	996 3			N	60
							2 4					
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	8 1	1039 3			N	60
							2 4					
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	8 1	964 3			N	60
							1 4					
07		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	9 1	982 3			N	81
							1 4	23 9				
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	11 1	1016 3			N	129
							2 4	53 9				
09		960 N	950	-0-	-10	-0-	9 1	939 3			N	129
							2 4					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445												
ISAACS WELL #: 3201												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		6390 X	6071	-0-	-319	-0-	30 1	6035 2	N	5				223
							6 9							
05		6603 X	6156	-0-	-447	-0-	31 1	6117 2	N	7				230
							8 9							
06		6360 X	5997	-0-	-363	-0-	30 1	5966 2	N	1	183 1			48
							1 9							
07		6572 X	6310	-0-	-262	-0-	31 1	6279 2	N	-0-				48
08		6262 X	6010	-0-	-252	-0-	31 1	5957 2	N	20				68
							22 9							
09		6060 X	5824	-0-	-236	-0-	30 1	5790 2	N	4				72
							4 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122		
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2580 2	33 9	N	30	197 1			68
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2519 2	21 9	N	19				87
06		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2287 2	23 9	N	21				108
07		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2369 2	24 9	N	22				130
08		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2155 2	22 9	N	20				150
*09		3000 N	3162	-0-	162	162	3115 2	47 9	N	43				193

WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929		
04		2160 N	1708	-0-	-452	-0-	30 1	1664 2	N	13				398
							14 9							
05		1984 N	1527	-0-	-457	-0-	24 1	1500 2	N	3	189 1			212
							3 9							
06		1890 N	1603	-0-	-287	-0-	18 1	1537 2	N	44				256
							48 9							
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	18 1	1710 2	N	42				298
							46 9							
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	18 1	1685 2	N	47				345
							52 9							
*09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	18 1	1557 2	N	42	186 1			201
							46 9							

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798										
FLOWERS TRUST -B-		3 U		RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7132 - 7201			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	091902	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 7025		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058												
04	1551	R		1551	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	9	42
05	1658	R		1658	-0-	-0-	-0-	1573	3	85	9	119
06	1632	R		1632	-0-	-0-	-0-	1586	3	46	9	161
07	1617	R		1617	-0-	-0-	-0-	1591	3	26	9	185
08	1643	#		1318	-0-	-325	-0-	1305	3	13	9	197
09	1620	#		1335	-0-	-285	-0-	1316	3	19	9	34

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007												
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251												
04	0	W		1428	-0-	1428	1428	29	1	1391	3	47
								8	9			
05	0	W		1562	-0-	1562	2990	31	1	1531	3	47
06	0	W		1246	-0-	1246	4236	23	1	1219	3	51
								4	9			
07	0	W		1393	-0-	1393	5629	31	1	1362	3	51
08	7204	R		1575	-0-	-5629	-0-	31	1	1544	3	51
*09	2201	R		2201	-0-	-0-	-0-	30	1	2171	3	51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
FLOWERS TRUST												
60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
040798												
WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	3	4	9	N	81
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	82
06		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	82
07		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1163	3	1	4	N	165
							91	9				
08		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1043	3	12	9	N	176
09		1200 N	929	-0-	-271	-0-	929	3			N	176

CHAMBERS, F. M.												
WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356												
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

TEMPLE												
WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WIGGINS 54												
WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696												
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	N	144
							2	4				
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	N	144
							3	4				
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	3	N	144
							1	4				
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	N	130
							1	4				
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	13	1	1513	3	N	130
							2	4				
*09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1989	3	N	130
							2	4				

FLOWERS TRUST "A"												
WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03		2 N		1 -0-	-1	-0-		1 4			N	-0-				27
04		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		1 N		-0- -0-	-1	-0-					N	-0-				27
07		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	27 5			-0-
08		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775				
*10		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*11		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*12		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*01		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*03		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*04		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				94
*08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	84 1			10
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				10

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650				
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564
04		2357 N		2357 -0-	-0-	-0-		34 1	2310 3	N	10	153
								2 4	11 9			
05		2569 N		2569 -0-	-0-	-0-		35 1	2529 3	N	3	156
								2 4	3 9			
06		2591 N		2591 -0-	-0-	-0-		33 1	2478 3	N	72	228
								1 4	79 9			
07		2449 N		2446 -0-	-3	-0-		23 1	2182 3	N	218 388 1	58
								1 4	240 9			
08		2573 N		2385 -0-	-188	-0-		32 1	2341 3	N	9	67
								2 4	10 9			
09		2490 N		2184 -0-	-306	-0-		28 1	2154 3	N	-0-	67
								2 4				

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
04		3000 X		2348 -0-	-652	-0-		221 1	1722 2	N	366 179 1	276
								2 4	403 9			
05		2694 N		2694 -0-	-0-	-0-		271 1	2194 2	N	206 175 1	307
								2 4	227 9			
06		2584 N		2584 -0-	-0-	-0-		235 1	2122 2	N	205 381 1	131
								1 4	226 9			
07		1500 N		2820 -0-	1320	1320		247 1	2312 2	N	235 173 1	193
								2 4	259 9			
08		4537 X		3217 -0-	-1320	-0-		326 1	2673 2	N	196 181 1	208
								2 4	216 9			
09		2580 N		1954 -0-	-626	-0-		231 1	1690 2	N	28 177 1	59
								2 4	31 9			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	17	1	1395	3	N	37			170
						2	4	41	9					
05	2201 N	1477	-0-	-724	-0-	17	1	1419	3	N	35			205
						2	4	39	9					
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	54	1	1965	3	N	25	185	1	45
						1	4	28	9					
07	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	15	1	1344	3	N	10			55
						2	4	11	9					
08	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	17	1	1385	3	N	14			69
						2	4	15	9					
09	2040 N	1438	-0-	-602	-0-	16	1	1350	3	N	64			133
						2	4	70	9					
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700														
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-			84
						2	4							
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	N	-0-			84
						2	4							
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	N	-0-			84
						1	4							
07	496 N	338	-0-	-158	-0-	2	1	307	3	N	25			109
						1	4	28	9					
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	5	101	1	13
						2	4	6	9					
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	4	1	463	3	N	4			17
						2	4	4	9					
WIGGINS, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154644 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10486 - 10670														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2013 - PLUGGED 03-16-2013												
WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609														
04	3000 N	1388	-0-	-1612	1722	21	1	1345	3	N	18			39
						2	4	20	9					
05	3100 N	1436	-0-	-1664	58	23	1	1402	3	N	8			47
						2	4	9	9					
06	1416 N	1358	-0-	-58	-0-	19	1	1308	3	N	27			74
						1	4	30	9					
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1241	3	N	18			92
						2	4	20	9					
08	1426 N	326	-0-	-1100	-0-	4	1	214	3	N	96			188
						2	4	106	9					
09	1350 N	2	-0-	-1348	-0-	2	4			N	-0-	157	1	5 5 26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2096	-0-	-904	4222	23	1	2050	3	N	19	184	1		55
						2	4	21	9						
05	3100 N	2169	-0-	-931	3291	21	1	2036	3	N	100				155
						2	4	110	9						
06	3000 N	2195	-0-	-805	2486	28	1	2109	3	N	52	177	1		30
						1	4	57	9						
07	1500 N	2007	-0-	507	2993	17	1	1932	3	N	51				81
						2	4	56	9						
08	3100 N	2032	-0-	-1068	1925	20	1	1963	3	N	43				124
						2	4	47	9						
*09	3000 N	1998	-0-	-1002	923	19	1	1871	3	N	96				220
						2	4	106	9						
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540															
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	125	1	6301	3	N	-0-				183
						2	4								
05	5673 X	5612	-0-	-61	-0-	121	1	5329	3	N	145				328
						2	4	160	9						
06	4800 X	4525	-0-	-275	-0-	95	1	4362	3	N	61	183	1		206
						1	4	67	9						
07	6634 X	3592	-0-	-3042	-0-	66	1	3489	3	N	33				239
						1	4	36	9						
08	6634 X	2740	-0-	-3894	-0-	59	1	2640	3	N	35				274
						2	4	39	9						
09	6420 X	4477	-0-	-1943	-0-	96	1	4313	3	N	60	193	1	20 5	121
						2	4	66	9						
CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10298 - 10350															
04	0 W	600	-0-	600	2713	6	1	570	3	N	20	117	1		32
						2	4	22	9						
05	0 W	886	-0-	886	3599	10	1	874	3	N	-0-				32
						2	4								
06	1900 N	744	-0-	-1156	2443	7	1	736	3	N	-0-				32
						1	4								
07	3100 N	718	-0-	-2382	61	6	1	711	3	N	-0-	14	5		18
						1	4								
08	899 N	746	-0-	-153	-0-	7	1	691	3	N	42				60
						2	4	46	9						
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	12	1	653	3	N	-0-				60
						2	4								
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230															
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	3	N	41	183	1		16
						2	4	45	9						
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	23	1	1425	3	N	2				18
						2	4	2	9						
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	21	1	1360	3	N	4				22
						1	4	4	9						
07	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	18	1	1257	3	N	49				71
						2	4	54	9						
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	24	1	1252	3	N	8				79
						2	4	9	9						
09	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	24	1	1131	3	N	29				108
						2	4	32	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10323	- 10632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				25
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				25
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				25
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	25	5		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9856	- 10660	
04	3000 N	1323	-0-	-1677	1793	17 1	1304 3	N	-0-			86
05	3100 N	1507	-0-	-1593	200	41 1	1461 3	N	3			89
06	1757 N	1557	-0-	-200	-0-	2 4	3 9	N	30			119
07	1500 N	1540	-0-	40	40	18 1	1505 3	N	19			138
08	1615 N	1575	-0-	-40	-0-	1 4	33 9	N	3			141
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	19 1	1499 3	N	32			173
						1 4	21 9					
						23 1	1547 3	N				
						2 4	3 9					
						20 1	1399 3	N				
						2 4	35 9					

MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID -> 166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10010	- 10510	
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	5 1	238 3	N	2			79
05	496 N	5	-0-	-491	-0-	2 4	2 9	N	3			82
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	2 4	3 9	N	12			94
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	3 1	309 3	N	8			102
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	N	9			111
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	4 1	259 3	N	-0-			111
						1 4	9 9					
						2 4	10 9					
						2 4						

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID -> 168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10534	- 10763	
04	870 N	176	-0-	-694	-0-	176 3		N	-0-			170
05	496 N	119	-0-	-377	-0-	108 3	11 9	N	10			180
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130 3		N	-0-			180
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-	14	5	166
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			166
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		N	-0-			166

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID -> 170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9968	- 10624		
04	3000 N	2534	-0-	-466	4374	46 1	2389 3	N	88			118	
05	3100 N	2353	-0-	-747	3627	2 4	97 9	N	35			153	
06	3000 N	2256	-0-	-744	2883	42 1	2270 3	N	28			181	
07	1500 N	488	-0-	-1012	1871	2 4	39 9	N	14			195	
08	3100 N	2556	-0-	-544	1327	37 1	2187 3	N	-0-	177	1	1 5	17
*09	3000 N	2218	-0-	-782	545	1 4	31 9	N	43			60	
						7 1	465 3						
						1 4	15 9						
						47 1	2507 3	N					
						2 4	47 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

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

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

04	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	13	1	1096	3	N	22					166
							2	4		24	9						
05	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	23	1	1045	3	N	12					178
							2	4		13	9						
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	15	1	1079	3	N	7					185
							1	4		8	9						
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	14	1	982	3	N	7					192
							1	4		8	9						
08	1085	N	819	-0-	-266	-0-	14	1	797	3	N	5	184	1			13
							2	4		6	9						
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	13	1	804	3	N	5					18
							2	4		6	9						

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	3	N	30					60
							2	4		33	9						
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	2175	3	N	21					81
							2	4		23	9						
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	34	1	2040	3	N	23					104
							1	4		25	9						
07	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	31	1	2036	3	N	9					113
							1	4		10	9						
08	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	41	1	2094	3	N	3					116
							2	4		3	9						
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	39	1	2018	3	N	-0-					116
							2	4									

EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

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

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	24	1	1304	3	N	33	187	1			39
							2	4		36	9						
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	26	1	1416	3	N	5					44
							2	4		6	9						
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	33	1	1302	3	N	11					55
							1	4		12	9						
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	17	1	1095	3	N	-0-					55
							2	4									
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	25	1	1324	3	N	17					72
							2	4		19	9						
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	22	1	1194	3	N	20					92
							2	4		22	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798								
MENDOTA RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	209053	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10410	- 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ISAACS 1				WELL #:	5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10002	- 10509
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25 9	N	23	186 1	44
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3027	3	57 9	N	52		96
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2924	3	66 9	N	60		156
07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-	10 5	146
08		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2924	3	70 9	N	64	192 1	18
*09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2830	3	13 9	N	12		30

WATERFIELD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495	- 10474
04		450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3		N	-0-		218
05		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-		218
06		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3		N	-0-		218
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-	57 5	161
08		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-		161
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-		161

FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9558	- 10666
04		3000 N	2290	-0-	-710	5962	26 1	2223 3		N	35		208
							2 4	39 9					
05		3100 N	2443	-0-	-657	5305	54 1	2324 3		N	57		265
							2 4	63 9					
06		3000 N	2374	-0-	-626	4679	27 1	2281 3		N	59	174 1	150
							1 4	65 9					
07		3100 N	2433	-0-	-667	4012	25 1	2343 3		N	57		207
							2 4	63 9					
08		3100 N	2361	-0-	-739	3273	29 1	2330 3		N	-0-		207
							2 4						
*09		3000 N	2280	-0-	-720	2553	28 1	2250 3		N	-0-	179 1	28
							2 4						

WIGGINS 54				WELL #:	4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9622	- 10718
04		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33 9	N	30		225
05		1829 X	1803	-0-	-26	-0-	1724	2	79 9	N	72	185 1	112
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9	N	1		113
07		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2		N	-0-		113
08		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1698	2	3 9	N	3		116
*09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1632	2	30 9	N	27		143

WEBB				WELL #:	4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9555	- 10035
04		1350 N	860	-0-	-490	-0-	841	3	19 9	N	17		156
05		1457 N	1030	-0-	-427	-0-	1024	3	6 9	N	5		161
06		1500 N	954	-0-	-546	-0-	954	3		N	-0-		161
07		899 N	772	-0-	-127	-0-	772	3		N	-0-		161
08		1023 N	708	-0-	-315	-0-	708	3		N	-0-		161
09		960 N	676	-0-	-284	-0-	676	3		N	-0-		161

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2628	3	N	90			580
						2	4	99	9					
05	2852 N	2783	-0-	-69	-0-	44	1	2671	3	N	60	196	1	444
						2	4	66	9					
06	2760 N	2597	-0-	-163	-0-	40	1	2556	3	N	-0-			444
						1	4							
07	2852 N	2464	-0-	-388	-0-	32	1	2431	3	N	-0-	195	5	249
						1	4							
08	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	44	1	2530	3	N	28			277
						2	4	31	9					
09	2610 N	2506	-0-	-104	-0-	44	1	2417	3	N	39			316
						2	4	43	9					
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716														
04	4860 X	4762	-0-	-98	-0-	4653	3	109	9	N	99	189	1	53
05	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5297	3	61	9	N	55			108
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5308	3	58	9	N	53			161
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6200	3	129	9	N	117	179	1	99
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6077	3	41	9	N	37			136
09	4710 X	4670	-0-	-40	-0-	4642	3	28	9	N	25			161
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593														
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2308	3	52	9	N	47			118
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	3	7	9	N	6			124
06	2460 N	2383	-0-	-77	-0-	2349	3	34	9	N	31			155
07	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	2314	3	1	4	N	28			183
						31	9							
08	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2304	3	30	9	N	27			210
09	2370 N	2048	-0-	-322	-0-	2012	3	36	9	N	33	194	1	49
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765														
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2515	3	2	9	N	2	172	1	35
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2572	3	59	9	N	54			89
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			89
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2546	3	22	9	N	20			109
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-			109
09	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-			109
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828														
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4690	3	231	9	N	210	186	1	210
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-			210
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			210
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			210
*08	2418 X	688	-0-	-1730	-0-	675	3	13	9	N	12			222
09	2340 X	1815	-0-	-525	-0-	1769	3	46	9	N	42	160	1	104
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572														
04	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	3039	3	22	9	N	20			183
05	3348 X	3257	-0-	-91	-0-	3232	3	25	9	N	23	189	1	17
06	3240 X	3159	-0-	-81	-0-	3117	3	42	9	N	38			55
07	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	3070	3	40	9	N	36			91
08	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	3049	3	44	9	N	40			131
09	3150 X	2909	-0-	-241	-0-	2865	3	44	9	N	40			171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	380	1	8938	3	N	178	178	1	15
						2	4	196	9					
05	9517 X	9515	-0-	-2	-0-	440	1	8921	3	N	138			153
						2	4	152	9					
06	11580 X	2831	-0-	-8749	-0-	110	1	2655	3	N	59	175	1	37
						1	4	65	9					
07	11966 X	6273	-0-	-5693	-0-	188	1	5916	3	N	153			190
						1	4	168	9					
08	11966 X	6905	-0-	-5061	-0-	248	1	6579	3	N	69			259
						2	4	76	9					
09	9510 X	911	-0-	-8599	-0-	35	1	818	3	N	51	186	1	124
						2	4	56	9					
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874														
04	9930 X	4102	-0-	-5828	-0-	4048	3	2	4	N	47	154	1	251
						52	9							
05	10261 X	3650	-0-	-6611	-0-	3484	3	2	4	N	149			400
						164	9							
06	13680 X	3681	-0-	-9999	-0-	3486	3	1	4	N	176	185	1	391
						194	9							
07	6014 X	2568	-0-	-3446	-0-	2567	3	1	4	N	-0-	16	5	375
*08	6014 X	4446	-0-	-1568	-0-	4444	3	2	4	N	-0-	188	1	159
*09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4563	3	2	4	N	31		28 5	190
						34	9							
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000														
04	19770 X	17619	-0-	-2151	-0-	852	1	16765	3	N	-0-			87
						2	4							
05	18476 X	16941	-0-	-1535	-0-	839	1	15725	3	N	341	184	1	244
						2	4	375	9					
06	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	597	1	13447	3	N	244	340	1	148
						1	4	268	9					
07	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	536	1	11323	3	N	164	198	1	114
						1	4	180	9					
08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	680	1	12561	3	N	-0-			114
						2	4							
*09	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	718	1	12109	3	N	-0-			114
						2	4							
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681														
04	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	795	1	7116	3	N	155	181	1	118
						2	4	171	9					
05	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	828	1	7218	3	N	212	184	1	146
						2	4	233	9					
06	7740 X	7379	-0-	-361	-0-	626	1	6585	3	N	152	179	1	119
						1	4	167	9					
07	8339 X	6905	-0-	-1434	-0-	597	1	6142	3	N	150			269
						1	4	165	9					
08	8339 X	6538	-0-	-1801	-0-	648	1	5806	3	N	73	177	1	165
						4	4	80	9					
09	8070 X	5949	-0-	-2121	-0-	564	1	5278	3	N	95			260
						2	4	105	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	2	1	9693	3	N	1			212
05		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	1	9							
06		11130 X	2051	-0-	-9079	-0-	2	1	9480	3	N	154	182	1	184
07		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	169	9							
08		10633 X	10106	-0-	-527	-0-	2050	3	1	9	N	1			185
09		9690 X	8655	-0-	-1035	-0-	11004	3				-0-	121	5	64
							9873	3	233	9	N	212	192	1	29
							2	1	8653	3	N	-0-			29

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A															
04		16020 X	12869	-0-	-3151	-0-	12614	3	255	9	N	232	193	1	210
05		15903 X	12607	-0-	-3296	-0-	12432	3	175	9	N	159	193	1	176
06		14220 X	12753	-0-	-1467	-0-	12547	3	206	9	N	187	177	1	186
07		14105 X	11571	-0-	-2534	-0-	11571	3				-0-			186
08		13702 X	11413	-0-	-2289	-0-	11184	3	229	9	N	208	192	1	202
09		12870 X	10617	-0-	-2253	-0-	10421	3	196	9	N	178	195	1	185

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135															
04		0 W	15709	-0-	15709	31776	15316	3	393	9	N	357	181	1	255
05		47301 X	15525	-0-	-31776	-0-	15525	3				-0-	174	1	81
06		15420 X	14574	-0-	-846	-0-	14498	3	76	9	N	69			150
07		15934 X	14416	-0-	-1518	-0-	14140	3	276	9	N	251	114	5	287
08		15934 X	14981	-0-	-953	-0-	14299	3	682	9	N	620	757	1	150
09		15420 X	13223	-0-	-2197	-0-	13223	3				-0-			150

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779															
04		18360 X	12800	-0-	-5560	-0-	12554	3	2	4	N	222	183	1	202
05		15779 X	13084	-0-	-2695	-0-	12925	3							154
06		15180 X	12873	-0-	-2307	-0-	12666	3	207	9	N	188	181	1	161
07		15686 X	10238	-0-	-5448	-0-	10086	3	152	9	N	138			299
08		14632 X	10813	-0-	-3819	-0-	10595	3	218	9	N	198			497
09		12810 X	8757	-0-	-4053	-0-	8566	3	2	4	N	172	382	1	176
							189	9							111 5

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890															
04		24870 X	17782	-0-	-7088	-0-	852	1	16693	3	N	214	362	1	272
05		25699 X	20960	-0-	-4739	-0-	880	1	20006	3	N	65	181	1	156
06		25830 X	19391	-0-	-6439	-0-	738	1	18541	3	N	101			257
07		20367 X	20074	-0-	-293	-0-	738	1	19192	3	N	130	66	5	321
*08		20956 X	19285	-0-	-1671	-0-	880	1	18242	3	N	146	145	1	175
09		20280 X	17650	-0-	-2630	-0-	852	1	16660	3	N	124			299
							2	4	136	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		11430 X	7863	-0-	-3567	-0-	7843 3	20 9	N	18	186 1		87
05		10819 X	8324	-0-	-2495	-0-	8128 3	196 9	N	178	183 1		82
06		10350 X	8722	-0-	-1628	-0-	8309 3	413 9	N	375	332 1		125
07		9796 X	8505	-0-	-1291	-0-	8218 3	287 9	N	261			386
08		9765 X	7947	-0-	-1818	-0-	7834 3	113 9	N	103	190 1	84 5	215
09		8730 X	7654	-0-	-1076	-0-	7390 3	264 9	N	240	359 1		96

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275													
04		21480 X	18882	-0-	-2598	-0-	18469 3	413 9	N	375	376 1		98
05		20925 X	18938	-0-	-1987	-0-	18714 3	224 9	N	204	185 1		117
06		18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	18052 3	622 9	N	565	528 1		154
07		19158 X	17617	-0-	-1541	-0-	17449 3	168 9	N	153	185 1		122
08		19158 X	17032	-0-	-2126	-0-	16660 3	372 9	N	338	381 1		79
09		18540 X	15263	-0-	-3277	-0-	15054 3	209 9	N	190	186 1		83

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437													
04		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5696 3	2 4	N	136	183 1		21
05		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5900 3	2 4	N	1			22
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6396 3	204 9	N	185	179 1		28
07		6665 X	5651	-0-	-1014	-0-	5425 3	226 9	N	205	196 1		37
08		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7800 3	200 9	N	182	180 1		39
*09		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	847 1	7143 3	N	89			128
							2 4	98 9					

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468													
04		71501 X	27307	-0-	-44194	-0-	27307 3		N	-0-			161
05		22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909 3		N	-0-			161
06		20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	20509 3		N	-0-			161
07		27807 X	20285	-0-	-7522	-0-	20285 3		N	-0-	18 5		143
08		27807 X	19320	-0-	-8487	-0-	19320 3		N	-0-			143
09		26910 X	17949	-0-	-8961	-0-	17949 3		N	-0-			143

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020													
04		90660 X	30808	-0-	-59852	-0-	29959 2	849 9	N	772	739 1		760
05		93682 X	28865	-0-	-64817	-0-	28396 2	469 9	N	426	711 1		475
06		90660 X	26307	-0-	-64353	-0-	25677 2	630 9	N	573	181 1		867
07		37262 X	25507	-0-	-11755	-0-	25039 2	468 9	N	425	737 1		555
08		0 W	24138	-0-	24138	24138	23609 2	529 9	N	481	381 1		655
*09		0 W	21048	-0-	21048	45186	20713 2	3 4	N	302	574 1		383
							332 9						

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026													
04		3000 N	900	-0-	-2100	1467	900 2		N	-0-			129
05		2379 N	912	-0-	-1467	-0-	912 2		N	-0-			129
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			129
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			129
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-			129
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 1093333															
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3442	2	144	9	N	131	198	1	140
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-			140
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3080	2	194	9	N	176	194	1	122
07		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3002	2	78	9	N	71			193
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			193
*09		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2938	2	74	9	N	67			260

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240															
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			141
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			141
06		1560 N	1214	-0-	-346	-0-	1214	2			N	-0-			141
07		1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-			141
08		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-			141
09		1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-			141

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273															
04		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1678	2	40	9	N	36			93
05		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-			93
06		2190 N	1679	-0-	-511	-0-	1649	2	30	9	N	27			120
07		1767 N	1389	-0-	-378	-0-	1381	2	8	9	N	7	87	1	40
08		1550 N	11	-0-	-1539	-0-	11	2			N	-0-			40
09		1680 N	822	-0-	-858	-0-	822	2			N	-0-			40

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290															
04		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3202	2	72	9	N	65			194
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3740	2	39	9	N	35			229
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3163	2	39	9	N	35			264
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3137	2	45	9	N	41			305
08		2046 X	1063	-0-	-983	-0-	1063	2			N	-0-	183	1	122
*09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	N	6			128

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283															
04		2040 N	1593	-0-	-447	-0-	1587	2	6	9	N	5			223
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	N	5			228
06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2			230
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			230
08		2077 N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-	151	1	79
*09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			79

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281															
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2483	2	121	9	N	110	169	1	298
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	N	50	176	1	172
06		1770 N	1431	-0-	-339	-0-	1402	2	29	9	N	26			198
07		3100 N	3346	-0-	246	246	3203	2	143	9	N	130	194	1	134
08		2924 N	2678	-0-	-246	-0-	2584	2	94	9	N	85	135	1	84
*09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2336	2	84	9	N	76			160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2983 2	24 9	N	22			237
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2927 2	30 9	N	27	181 1		83
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2812 2	18 9	N	16			99
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2619 2	18 9	N	16			115
08	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2770 2	33 9	N	30			145
*09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2813 2	19 9	N	17			162

ISAACS, JOHN C.		WELL #: 1197		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905			
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	467 2	57 9	N	52			161
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	280 2		N	-0-			161
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	293 2	12 9	N	11	158 1		14
07	527 N	198	-0-	-329	-0-	198 2		N	-0-			14
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	386 2	79 9	N	72			86
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1199 2	97 9	N	88	112 1		62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532			
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			67
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			67
06	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1019 2		N	-0-			67
07	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 2		N	-0-			67
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		N	-0-			67
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	914 2		N	-0-			67

MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454			
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4187 2	36 9	N	33	188 1		243
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4130 2	114 9	N	104	185 1		162
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3822 2	15 9	N	14			176
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3720 2	32 9	N	29			205
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4003 2	86 9	N	78	176 1		107
*09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3746 2	14 9	N	13			120

MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236			
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2885 2	3 9	N	3			100
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			100
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			100
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2861 2	10 9	N	9			109
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-			109
09	2730 X	2617	-0-	-113	-0-	2617 2		N	-0-			109

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557			
04	1710 N	1007	-0-	-703	-0-	886 2	121 9	N	110			190
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2288 2	46 9	N	42	179 1		53
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1905 2	32 9	N	29			82
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169 2	36 9	N	33			115
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2828 2	19 9	N	17			132
*09	3000 N	3232	-0-	232	232	3207 2	25 9	N	23			155

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314			
04	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1745 2	9 9	N	8	182 1		30
05	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1745 2		N	-0-			30
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2163 2	98 9	N	89			119
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1913 2	41 9	N	37	91 1		65
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1781 2	46 9	N	42			107
09	2160 N	1686	-0-	-474	-0-	1653 2	33 9	N	30			137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: 2002		RRCID -> 234004	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10432	- 10453			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167 2	6 9	N	5	3 1		11
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796 2	7 9	N	6	6 1		11
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	98 1	1135 2	N	4	6 1		9
07	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	278 1	761 2	N	-0-	2 1		7
08	1581	N	950	-0-	-631	-0-	4 1	945 2	N	1	1 1		7
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379 2	6 9	N	5	3 1		9

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10103 - 11328	
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3177 2	22 9	N	20			234
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3381 2	53 9	N	48	189 1		93
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3138 2	45 9	N	41			134
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210 2	6 9	N	5			139
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3228 2	88 9	N	80			219
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3127 2	94 9	N	85	180 1		124

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10052 - 11254	
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3191 2	65 9	N	59	182 1		184
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2624 2	58 9	N	53			237
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2887 2	53 9	N	48	186 1		99
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3103 2	105 9	N	95			194
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2992 2	48 9	N	44	129 1		109
*09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2900 2	61 9	N	55			164

ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10434 - 10540	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391			PERF. 9876 - 11210	
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2562 2	28 9	N	25			276
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2355 2	37 9	N	34	145 1		165
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2649 2	40 9	N	36			201
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048 2	19 9	N	17			218
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2469 2	64 9	N	58			276
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2362 2	66 9	N	60	129 1		207

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10050 - 10708	
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	649 2	8 9	N	7	7 1		21
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695 2	7 9	N	6	10 1		17
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	31 1	358 2	N	4	9 1		12
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	167 1	456 2	N	-0-	3 1		9
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	3 1	803 2	N	3	1 1		11
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534 2	17 9	N	15	8 1		18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9996 - 11256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20			129
05	2439	N	2439	-0-	-0-	2428	2	11	9	N	10			139
06	2615	N	2615	-0-	-0-	2598	2	17	9	N	15			154
07	1966	N	1966	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			154
08	2356	N	1975	-0-	-381	1957	2	18	9	N	16	64	1	106
09	2280	N	2200	-0-	-80	2168	2	32	9	N	29	79	1	56

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9586 - 9974				
04	2606	N	2606	-0-	-0-	2357	2	249	9	N	226	343	1	274
05	2845	N	2845	-0-	-0-	2494	2	351	9	N	319	339	1	254
06	2588	N	2588	-0-	-0-	2366	2	222	9	N	202	169	1	287
07	2673	N	2673	-0-	-0-	2450	2	223	9	N	203	168	1	322
08	2666	N	2336	-0-	-330	2151	2	185	9	N	168	351	1	139
*09	2878	N	2878	-0-	-0-	2687	2	191	9	N	174	55	1	258

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9570 - 9986				
04	780	N	780	-0-	-0-	780	2			N	-0-			267
05	1413	N	1413	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			267
06	1539	N	1539	-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8	177	1	98
07	949	N	949	-0-	-0-	949	2			N	-0-			98
08	1476	N	1476	-0-	-0-	1246	2	230	9	N	209	165	1	142
09	1530	N	623	-0-	-907	545	2	78	9	N	71	127	1	86

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9921 - 11204				
04	2816	X	2816	-0-	-0-	2806	2	10	9	N	9			254
05	2511	X	1417	-0-	-1094	1410	2	7	9	N	6	182	1	78
06	2430	X	1195	-0-	-1235	1191	2	4	9	N	4			82
07	2511	X	1249	-0-	-1262	1247	2	2	9	N	2			84
08	1426	N	1054	-0-	-372	1053	2	1	9	N	1			85
09	1200	N	925	-0-	-275	925	2			N	-0-			85

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 9906 - 11130				
04	8820	X	6879	-0-	-1941	6861	2	18	9	N	16	357	1	240
05	9114	X	5235	-0-	-3879	5235	2			N	-0-			240
06	14550	X	4555	-0-	-9995	4555	2			N	-0-			240
07	15035	X	5382	-0-	-9653	5382	2			N	-0-			240
08	15035	X	6620	-0-	-8415	6620	2			N	-0-			240
09	6870	X	5968	-0-	-902	5968	2			N	-0-			240

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 10314 - 11558				
04	2880	X	1574	-0-	-1306	1543	2	31	9	N	28	178	1	90
05	3011	X	3011	-0-	-0-	2985	2	26	9	N	24			114
06	2880	X	2028	-0-	-852	1977	2	51	9	N	46			160
07	2976	X	1618	-0-	-1358	1594	2	24	9	N	22			182
08	2976	X	2363	-0-	-613	2326	2	37	9	N	34	156	1	60
09	2880	X	2050	-0-	-830	2007	2	43	9	N	39			99

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9552 - 9962				
04	2735	X	2735	-0-	-0-	2445	2	290	9	N	264	344	1	252
05	1518	X	1518	-0-	-0-	1483	2	35	9	N	32			284
06	2250	X	1096	-0-	-1154	1085	2	11	9	N	10			294
07	2356	N	985	-0-	-1371	889	2	96	9	N	87	167	1	214
08	3100	N	4324	-0-	1224	3768	2	556	9	N	505	351	1	368
*09	3000	N	3676	-0-	676	1900	2	326	9	N	296	487	1	177

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	N	3	397
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3520	2	22	9	N	20	234
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3324	2	17	9	N	15	249
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3429	2	24	9	N	22	89
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3547	2	75	9	N	68	157
*09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	2	14	9	N	13	170

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180		
04	4500 X	2655	-0-	-1845	-0-	2574	2	81	9	N	74	260
05	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	4487	2	84	9	N	76	336
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4254	2	11	9	N	10	170
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4312	2	52	9	N	47	217
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4218	2	105	9	N	95	137
*09	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4074	2	53	9	N	48	185

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540		
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3015	2	33	9	N	30	41
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3054	2	51	9	N	46	87
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2907	2	68	9	N	62	149
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2647	2	40	9	N	36	185
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2734	2	53	9	N	48	83
*09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2495	2	73	9	N	66	149

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202		
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2895	2	35	9	N	32	48
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3522	2	41	9	N	37	43
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	241	1	2803	2	N	23	25
						25	9					
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	726	1	1988	2	N	-0-	10
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	24	1	5798	2	N	9	15
						10	9					
*09	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8698	2	39	9	N	35	27

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567		
04	18420 X	18400	-0-	-20	-0-	18133	2	267	9	N	243	359
05	18104 X	17452	-0-	-652	-0-	17141	2	311	9	N	283	327
06	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	623	1	7231	2	N	150	186
						165	9					
07	7874 X	6195	-0-	-1679	-0-	1657	1	4538	2	N	-0-	80
08	7874 X	6242	-0-	-1632	-0-	25	1	6154	2	N	57	110
						63	9					
*09	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13558	2	251	9	N	228	188

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763		
04	1950 X	1689	-0-	-261	-0-	1587	2	102	9	N	93	469
05	2015 X	1699	-0-	-316	-0-	1625	2	74	9	N	67	356
06	0 W	1510	-0-	1510	1510	1443	2	67	9	N	61	238
07	3125 X	1615	-0-	-1510	-0-	1556	2	59	9	N	54	292
08	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	1123	2	112	9	N	102	221
09	1680 X	967	-0-	-713	-0-	927	2	40	9	N	36	88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9780 - 13938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 W	44325	-0-	44325	44325	41571 2	2754 9	N	2504	2801 1		569
05		0 W	44258	-0-	44258	88583	41840 2	2418 9	N	2198	2387 1		380
06		0 W	39304	-0-	39304	127887	37182 2	2122 9	N	1929	1875 1		434
07	166923 X		39036	-0-	-127887	-0-	37180 2	1856 9	N	1687	1858 1		263
08	40057 X		40057	-0-	-0-	-0-	37903 2	2154 9	N	1958	1869 1		352
*09	37123 X		37123	-0-	-0-	-0-	35060 2	2063 9	N	1875	1918 1		309

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
FLOWERS, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	074868	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10372 - 10620	
04	814 N		814	-0-	-0-	-0-	580 1	234 9	N	213	4 8		294
05	744 N		552	-0-	-192	-0-	533 1	19 9	N	17	185 1	5 8	121
06	510 N		399	-0-	-111	-0-	399 1		N	-0-			121
07	837 N		349	-0-	-488	-0-	348 1	1 9	N	1	1 8		121
08	558 N		522	-0-	-36	-0-	520 1	2 9	N	2	2 8		121
*09	540 N		540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-			121

FLOWERS 84		WELL #:		7	RRCID ->	161396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10005 - 10050	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10012 - 10540	
04	2880 X		2609	-0-	-271	-0-	2556 3	53 9	N	48			185
05	2898 X		2898	-0-	-0-	-0-	2856 3	42 9	N	38			223
06	2610 X		2487	-0-	-123	-0-	2477 3	10 9	N	9			232
07	2697 X		2571	-0-	-126	-0-	2565 3	6 9	N	5			237
08	2883 X		2696	-0-	-187	-0-	2657 3	39 9	N	35	187 1		85
09	2790 X		2613	-0-	-177	-0-	2570 3	43 9	N	39			124

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10004 - 10127	
04	1882 N		1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			42
05	1576 N		1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			42
06	1320 N		1227	-0-	-93	-0-	1227 3		N	-0-			42
07	1953 N		1093	-0-	-860	-0-	1093 3		N	-0-			42
08	1581 N		1298	-0-	-283	-0-	1298 3		N	-0-			42
09	1230 N		437	-0-	-793	-0-	437 3		N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	9963 - 10142	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	997	3	39	9	N	35	189	1	15
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10			25
06	1050	N	825	-0-	-225	-0-	819	3	6	9	N	5			30
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	883	3	8	9	N	7			37
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	3	28	9	N	25			62
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1256	3	17	9	N	15			77

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782															
04	3450	X	1634	-0-	-1816	-0-	1581	3	53	9	N	48	1	8	89
05	3751	X	1993	-0-	-1758	-0-	1989	3	4	9	N	4	2	8	91
06	3630	X	2055	-0-	-1575	-0-	2052	3	3	9	N	3			94
07	3751	X	1703	-0-	-2048	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8	94
08	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	1565	3	37	9	N	34	1	8	127
09	2070	X	1794	-0-	-276	-0-	1759	3	35	9	N	32			159

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689															
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2812	3	25	9	N	23	2	8	102
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2887	3	45	9	N	41	1	8	142
06	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2793	3	62	9	N	56			198
07	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2656	3	13	9	N	12			210
08	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	1550	3	40	9	N	36	1	8	245
09	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2677	3	8	9	N	7			252

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724															
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1669	3	23	9	N	21	161	1	1 8 37
05	2387	N	1814	-0-	-573	-0-	1813	3	1	9	N	1	1	8	37
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	9	N	1			38
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	3	1	9	N	1	1	8	38
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	3	6	9	N	5	1	8	42
09	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-			42

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715															
04	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3474	3	31	9	N	28	4	8	135
05	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3521	3	10	9	N	9	2	8	142
06	4650	X	3099	-0-	-1551	-0-	3070	3	29	9	N	26			168
07	4805	X	2853	-0-	-1952	-0-	2843	3	10	9	N	9	3	8	174
08	4805	X	3007	-0-	-1798	-0-	2970	3	37	9	N	34	1	8	207
09	3510	X	2218	-0-	-1292	-0-	2185	3	33	9	N	30	168	1	69

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820															
04	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	1980	3	45	9	N	41	182	1	1 8 37
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	1989	3	35	9	N	32			69
06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1752	3	12	9	N	11			80
07	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	1511	3	21	9	N	19			99
08	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1675	3	7	9	N	6			105
09	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	1300	3	6	9	N	5			110

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602															
04	1770	N	1446	-0-	-324	-0-	1444	3	2	9	N	2	2	8	53
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1612	3	187	9	N	170	183	1	1 8 39
06	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	1504	3	9	9	N	8			47
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			47
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2869	3	74	9	N	67	1	8	113
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	3	55	9	N	50			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	651	1	3685	3	N	110	12	8	177
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	121	9	4107	3	N	59	183	1	46
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	663	1	3799	3	N	69			115
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	65	9	3770	3	N	49	2	8	162
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	627	1	3742	3	N	198	38	8	322
*09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	218	9	3587	3	N	124	376	1	70
						136	9							
CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
04	3090 X	2632	-0-	-458	-0-	2621	3	11	9	N	10	2	8	138
05	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3006	3	52	9	N	47			185
06	3090 X	2991	-0-	-99	-0-	2930	3	61	9	N	55			240
07	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2939	3	19	9	N	17			257
08	3193 X	2974	-0-	-219	-0-	2943	3	31	9	N	28			285
09	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	2881	3	36	9	N	33	181	1	137
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793														
04	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	1570	3	33	9	N	30			137
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	3	13	9	N	12			149
06	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1610	3	1	9	N	1			150
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1535	3	6	9	N	5			155
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	3	8	9	N	7			162
09	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			N	-0-			162
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886														
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1159	3	6	9	N	5			174
05	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1147	3	9	9	N	8			182
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-	997	3			N	-0-			182
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1167	3	1	9	N	1	155	1	27
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			27
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			27
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757														
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3377	3	77	9	N	70	184	1	39
05	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3835	3	19	9	N	17	4	8	52
06	3780 X	3734	-0-	-46	-0-	3670	3	64	9	N	58			110
07	3906 X	3464	-0-	-442	-0-	3451	3	13	9	N	12			122
08	3844 X	2851	-0-	-993	-0-	2800	3	51	9	N	46	1	8	167
09	3720 X	2668	-0-	-1052	-0-	2644	3	24	9	N	22			189
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676														
04	3000 N	1743	-0-	-1257	-0-	1706	3	37	9	N	34			224
05	3428 X	1794	-0-	-1634	-0-	1777	3	17	9	N	15	186	1	53
06	2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	1710	3	34	9	N	31			84
07	2883 X	1789	-0-	-1094	-0-	1758	3	31	9	N	28			112
08	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1701	3	24	9	N	22			134
09	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	1690	3	33	9	N	30			164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
EARP 60				WELL #:	1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	308	-0-	-412	-0-	308	3			N	-0-			47
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-			47
06	930 N	46	-0-	-884	-0-	10	3	36	9	N	33			80
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-			80
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			80
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			80

ISAACS 1				WELL #:	6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1220	3	14	9	N	13			264
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1248	3	91	9	N	83	178	1	169
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1205	3	42	9	N	38			207
07	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1096	3	46	9	N	42			249
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1323	3	36	9	N	33	174	1	108
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1194	3	33	9	N	30			138

CAMPBELL, 53				WELL #:	1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10404 - 10660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	850	3	14	9	N	13			95
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	880	3	30	9	N	27			122
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	572	3	3	9	N	3			125
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-			125
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	853	3	4	9	N	4			129
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			129

EARP 60				WELL #:	7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10155 - 10798	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	14
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			14
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	N	15			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			34
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			34
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			34

EARP 60				WELL #:	5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10820	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	250	1	553	3	N	8	8	8	132
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	266	1	536	3	N	6	6	8	132
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	395	1	945	3	N	-0-			132
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	411	1	778	3	N	1	1	8	132
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	432	1	961	3	N	1	1	8	132
09	1350 N	1088	-0-	-262	-0-	403	1	674	3	N	10			142

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 X	1476	-0-	-414	-0-	450	1	974	3	N	47	9 8	170
						52	9						
05	1736 X	1446	-0-	-290	-0-	433	1	990	3	N	21	7 8	184
						23	9						
06	1680 X	1636	-0-	-44	-0-	408	1	1214	3	N	13		197
						14	9						
07	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	402	1	1185	3	N	16	171 1	2 8
						18	9						40
08	1519 X	1467	-0-	-52	-0-	398	1	1048	3	N	19	2 8	57
						21	9						
09	1650 X	1235	-0-	-415	-0-	367	1	848	3	N	18		75
						20	9						

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	649	1	4233	3	N	14	14 8	87
						15	9						
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	678	1	4256	3	N	74	12 8	149
						81	9						
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	487	1	3065	3	N	66	183 1	32
						73	9						
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		32
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		32
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-		32

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

04	1230 N	669	-0-	-561	-0-	195	1	422	3	N	47	12 8	127
						52	9						
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	177	1	405	3	N	43	10 8	160
						47	9						
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	199	1	593	3	N	32		192
						35	9						
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	742	3	N	22	175 1	6 8
						24	9						33
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	315	1	829	3	N	26	7 8	52
						29	9						
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	357	1	825	3	N	23		75
						25	9						

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

04	2670 X	2521	-0-	-149	-0-	771	1	1669	3	N	74	7 8	115
						81	9						
05	2759 X	2138	-0-	-621	-0-	641	1	1466	3	N	28	3 8	140
						31	9						
06	2670 X	2372	-0-	-298	-0-	586	1	1742	3	N	40		180
						44	9						
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	849	1	2501	3	N	85	178 1	3 8
						94	9						84
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	861	1	2266	3	N	82	4 8	162
						90	9						
*09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	792	1	1831	3	N	42	189 1	15
						46	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4213	-0-	1213	3137	660	1	3523	3	N	27	27 8	149
05	7021 X	3884	-0-	-3137	-0-	682	1	3182	3	N	18	18 8	149
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	660	1	2886	3	N	213	188 1	174
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	658	1	2425	3	N	85	4 8	255
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	663	1	2627	3	N	32	186 1	7 8 94
*09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	573	1	2126	3	N	44		138

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

04	1770 X	137	-0-	-1633	-0-	137	3			N	-0-		60
05	1829 X	152	-0-	-1677	-0-	152	3			N	-0-		60
06	420 X	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-		60
07	217 X	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-		60
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		60
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		60

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

04	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	698	1	2058	3	N	58	4 8	92
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	766	1	2071	3	N	41	1 8	132
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	728	1	1860	3	N	10		142
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	769	1	2215	3	N	4	1 8	145
08	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	733	1	1958	3	N	50	158 1	2 8 35
*09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	688	1	2055	3	N	10		45

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

04	3090 X	1939	-0-	-1151	-0-	601	1	1302	3	N	33	180 1	3 8 40
05	3131 X	2409	-0-	-722	-0-	723	1	1653	3	N	30	2 8	68
06	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	542	1	1612	3	N	52		120
07	2604 X	2171	-0-	-433	-0-	545	1	1606	3	N	18	1 8	137
08	2604 X	2233	-0-	-371	-0-	604	1	1590	3	N	35		172
09	2340 X	2067	-0-	-273	-0-	615	1	1421	3	N	28		200

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3000 N	3049	-0-	49	49	518 1	2514 3	N	15	15 8		47	
							17 9							
05		2878 N	2829	-0-	-49	-0-	614 1	2209 3	N	5	5 8		47	
							6 9							
06		2400 N	2160	-0-	-240	-0-	528 1	1469 3	N	-0-			47	
							163 5							
07		2821 X	2400	-0-	-421	-0-	476 1	1574 3	N	-0-			47	
							350 5							
08		2821 X	2786	-0-	-35	-0-	627 1	2109 3	N	3	3 8		47	
							47 5							
*09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	534 1	2427 3	N	-0-			47	
							17 5							
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190														
04		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3931 3	165 9	N	150	182 1		139	
							22 9							
05		3999 X	3350	-0-	-649	-0-	3227 3	123 9	N	112	182 1		69	
							28 9							
06		4320 X	3749	-0-	-571	-0-	3640 3	109 9	N	99			168	
							28 9							
07		4464 X	3218	-0-	-1246	-0-	3132 3	86 9	N	78			246	
							42 9							
08		4464 X	2718	-0-	-1746	-0-	2667 3	51 9	N	46			292	
							207 9							
*09		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4426 3	131 9	N	119	186 1		225	
							143 9							
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888														
04		7560 X	6936	-0-	-624	-0-	1298 1	5616 3	N	20	13 8		170	
							22 9							
05		7812 X	7545	-0-	-267	-0-	1364 1	6153 3	N	25	161 1	9 8	25	
							28 9							
06		7560 X	6431	-0-	-1129	-0-	1274 1	4970 3	N	170			195	
							187 9							
07		7471 X	6647	-0-	-824	-0-	1364 1	5241 3	N	38	193 1	3 8	37	
							42 9							
08		7533 X	7140	-0-	-393	-0-	1364 1	5569 3	N	188	177 1	3 8	45	
							207 9							
09		7290 X	6790	-0-	-500	-0-	1320 1	5327 3	N	130			175	
							143 9							
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620														
04		5940 X	5404	-0-	-536	-0-	540 1	4774 3	N	82	11 8		219	
							90 9							
05		6138 X	5258	-0-	-880	-0-	578 1	4503 3	N	161	345 1	7 8	28	
							177 9							
06		5820 X	5805	-0-	-15	-0-	739 1	4981 3	N	77			105	
							85 9							
07		6014 X	4927	-0-	-1087	-0-	602 1	4304 3	N	19	3 8		121	
							21 9							
08		6014 X	5629	-0-	-385	-0-	625 1	4866 3	N	125	176 1	3 8	67	
							138 9							
09		5820 X	4897	-0-	-923	-0-	594 1	4160 3	N	130			197	
							143 9							
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726														
04		2610 X	2580	-0-	-30	-0-	2563 3	17 9	N	15	3 8		180	
							90 9							
05		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2801 3	64 9	N	58	4 8		234	
							2768 3	43 9	N	39	192 1		81	
06		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2795 3	3 9	N	3	1 8		83	
							138 9							
07		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2754 3	103 9	N	94	2 8		175	
							143 9							
08		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2754 3	25 9	N	23			175	
							2422 3							
09		2820 X	2447	-0-	-373	-0-	2422 3	25 9	N	23			198	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880	-	12512
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6939	3	26	9	N	24	170	1	3 8 59
05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6922	3	18	9	N	16	1	8	74
06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6688	3	12	9	N	11			85
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6676	3	1	9	N	1	1	8	85
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6862	3	1	9	N	1	1	8	85
*09	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6550	3	136	9	N	124	152	1	57

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125	-	12772
04	4170 X	3710	-0-	-460	-0-	3674	3	36	9	N	33	8	8	97
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3912	3	99	9	N	90	8	8	179
06	3870 X	3746	-0-	-124	-0-	3666	3	80	9	N	73	175	1	77
07	3968 X	3722	-0-	-246	-0-	3696	3	26	9	N	24	1	8	100
08	3999 X	3178	-0-	-821	-0-	3126	3	52	9	N	47	2	8	145
*09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4410	3	77	9	N	70			215

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506	-	10712
04	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11315	3	394	9	N	358	187	1	12 8 331
05	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	11309	3	187	9	N	170	185	1	7 8 309
06	12810 X	10565	-0-	-2245	-0-	10359	3	206	9	N	187	379	1	117
07	12121 X	10400	-0-	-1721	-0-	10195	3	205	9	N	186	1	8	302
08	12121 X	10299	-0-	-1822	-0-	10111	3	188	9	N	171	189	1	2 8 282
09	11700 X	9357	-0-	-2343	-0-	9174	3	183	9	N	166	191	1	257

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900	-	12954
04	9630 X	7783	-0-	-1847	-0-	733	1	7040	3	N	9	9	8	130
05	9951 X	8198	-0-	-1753	-0-	775	1	7234	3	N	172	183	1	7 8 112
06	9630 X	7979	-0-	-1651	-0-	750	1	7003	3	N	205	183	1	134
07	8556 X	7158	-0-	-1398	-0-	226	9	6360	3	N	21	2	8	153
08	8277 X	7701	-0-	-576	-0-	775	1	6771	3	N	164	177	1	3 8 137
*09	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	180	9	7216	3	N	130			267
						750	1							
						143	9							

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698	-	12446
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-			102
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			102
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			102
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956	-	10260
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	473	3	56	9	N	51	177	1	55
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	310	3	10	9	N	9			64
06	630 N	382	-0-	-248	-0-	365	3	17	9	N	15			79
07	558 N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-			79
08	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-			79
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	N	1			80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655	-	10852
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190	-	14008
04	14280 X	13612	-0-	-668	-0-	48	1	13205	3	N	326	364	1	144
						359	9							
05	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	496	1	16242	3	N	332	362	1	99
						365	9							
06	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	439	1	14946	3	N	367	362	1	104
						404	9							
07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	419	1	14389	3	N	320	177	1	242
						352	9							
08	17112 X	796	-0-	-16316	-0-	455	1	341	9	N	310	362	1	187
09	16560 X	13607	-0-	-2953	-0-	407	1	12932	3	N	244	359	1	72
						268	9							

FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708	-	12846
04	4230 X	2860	-0-	-1370	-0-	2841	3	19	9	N	17	3	8	87
05	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	3097	3	20	9	N	18	3	8	102
06	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	2992	3	12	9	N	11			113
07	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3055	3	3	9	N	3			116
08	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3			N	-0-			116
*09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3137	3	41	9	N	37			153

EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151	-	13478
04	6120 X	5650	-0-	-470	-0-	963	1	4419	3	N	244	10	8	326
						268	9							
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	1037	1	5140	3	N	20	179	1	157
						22	9							
06	5550 X	1914	-0-	-3636	-0-	467	1	1425	3	N	20			177
						22	9							
07	5828 X	5012	-0-	-816	-0-	847	1	4087	3	N	71	186	1	59
						78	9							
08	6200 X	4536	-0-	-1664	-0-	834	1	3668	3	N	31	4	8	86
						34	9							
09	6000 X	4849	-0-	-1151	-0-	833	1	3895	3	N	110			196
						121	9							

WIGGINS 54		WELL #:		5H	RRCID ->	255342	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	11070	-	14745
04	22830 X	15937	-0-	-6893	-0-	15699	3	238	9	N	216	188	1	238
05	23591 X	14769	-0-	-8822	-0-	14603	3	166	9	N	151	171	1	217
06	28230 X	16889	-0-	-11341	-0-	16705	3	184	9	N	167	180	1	204
07	26381 X	18518	-0-	-7863	-0-	1364	1	16966	3	N	171	181	1	193
						188	9							
08	24645 X	18798	-0-	-5847	-0-	1364	1	17217	3	N	197	188	1	200
						217	9							
*09	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	1227	1	15538	3	N	143	183	1	160
						157	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1796 2	19 9	N	17		17				172
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1860 2	31 9	N	28		28				200
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1701 2	22 9	N	20		20				220
07	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1668 2	26 9	N	24		24				244
08	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1694 2	19 9	N	17		17				261
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1643 2	29 9	N	26		26	190 1			97

EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803							
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3091 2	88 9	N	80	179 1	80	8 8			122
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2278 2	61 9	N	55	3 8	55				174
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2305 2	76 9	N	69	166 1	69				77
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2600 2	99 9	N	90	5 8	90				162
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2697 2	88 9	N	80	76 1	80	1 8			165
*09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2679 2	98 9	N	89		89				254

EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665							
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1538 1	2714 2	N	114	183 1	114	17 8			208
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1705 1	2736 2	N	143	179 1	143	17 8			155
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	1487 1	2757 2	N	127	179 1	127				103
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1176 1	2628 2	N	105	3 8	105				205
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1604 1	2572 2	N	103	185 1	103	8 8			115
*09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1476 1	2475 2	N	114		114				229

EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784							
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	1650 1	2895 2	N	121	38 8	121				159
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1698 1	2560 2	N	91	20 8	91				230
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1650 1	2347 2	N	60	186 1	60				104
07	4836 X	4038	-0-	-798	-0-	1705 1	2268 2	N	59	4 8	59				159
08	4836 X	4008	-0-	-828	-0-	1705 1	2237 2	N	60	7 8	60				212
09	4680 X	3705	-0-	-975	-0-	1627 1	2028 2	N	45	182 1	45				75

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866							
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1770 3	32 9	N	29	9 8	29				129
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1725 3	31 9	N	28	7 8	28				150
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1617 3	6 9	N	5		5				155
07	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1614 3	23 9	N	21	4 8	21				172
08	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1650 3	10 9	N	9	1 8	9				180
*09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673 3	17 9	N	15		15				195

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
KAUFMAN 81		WELL #: 9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 09/01/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	720	-0-	720	1372	433	1	261	2	N	24	3	8		145
05	0 W	794	-0-	794	2166	496	1	273	2	N	23	4	8		164
06	1500 N	905	-0-	-595	1571	467	1	418	2	N	18				182
07	2504 N	933	-0-	-1571	-0-	480	1	439	2	N	13	3	8		192
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	467	1	376	2	N	23	185	1	2 8	28
09	900 N	659	-0-	-241	-0-	480	1	164	2	N	14				42

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878					
04	960 X	738	-0-	-222	-0-	698	2	36	3	N	4	4	8		33
05	992 X	685	-0-	-307	-0-	569	2	113	3	N	3	3	8		33
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	466	2	404	3	N	21				54
07	775 X	549	-0-	-226	-0-	336	2	213	9	N	194	188	1	4 8	56
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	530	2	465	3	N	18	2	8		72
09	900 X	395	-0-	-505	-0-	20	2	375	3	N	-0-				72

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770					
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	1650	1	3011	3	N	26	9	8		242
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	1705	1	3242	3	N	39	177	1	5 8	99
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	1538	1	3127	3	N	31				130
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	1590	1	3334	3	N	35	1	8		164
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	1705	1	3378	3	N	36	1	8		199
09	4830 X	4807	-0-	-23	-0-	1650	1	3110	3	N	43				242

EARP 58		WELL #: 5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602					
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	1611	1	3285	3	N	73	17	8		137
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	1680	1	3707	3	N	74	13	8		198
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1487	1	3694	3	N	48	188	1		58
07	5146 X	4692	-0-	-454	-0-	1412	1	3224	3	N	51	4	8		105
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	1705	1	3748	3	N	62	7	8		160
09	5280 X	5217	-0-	-63	-0-	1650	1	3506	3	N	55				215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438		WELL #: 8		RRCID -> 234841	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9530	- 10698			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1636 1	4499 2	N	114	9 8	284	
							1626 3	125 9					
05		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1705 1	2057 2	N	145	177 1	7 8	245
							1481 3	160 9					
06		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	1650 1	2347 2	N	131	179 1		197
							1034 3	144 9					
07		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	1705 1	5613 2	N	249	177 1	8 8	261
							1449 3	274 9					
08		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	1705 1	5250 2	N	293	368 1	1 8	185
							2423 3	322 9					
*09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	1645 1	1700 2	N	116	181 1		120
							1438 3	128 9					

JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9503 - 10642			
04		3000 X	2480	-0-	-520	-0-	1572 1	849 3	N	54	9 8	189	
							59 9						
05		3100 X	2945	-0-	-155	-0-	1682 1	1202 3	N	55	183 1	6 8	55
							61 9						
06		3000 X	2809	-0-	-191	-0-	1510 1	1251 3	N	44			99
							48 9						
07		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1597 1	1522 3	N	39	1 8		137
							43 9						
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1625 1	1326 3	N	51	3 8		185
							56 9						
*09		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	1650 1	1321 3	N	45			230
							50 9						

JAMESON 57		WELL #: 4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID -> 252764		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10709		PERF. 10970 - 13399			
04		14220 X	12519	-0-	-1701	-0-	128 2	12256 3	N	123	178 1	2 8	52
							135 9						
05		13857 X	13223	-0-	-634	-0-	293 2	12740 3	N	173	2 8		223
							190 9						
06		13260 X	12094	-0-	-1166	-0-	816 2	11222 3	N	51	182 1		92
							56 9						
07		13206 X	11780	-0-	-1426	-0-	121 2	11525 3	N	122			214
							134 9						
08		13237 X	11932	-0-	-1305	-0-	25 2	11813 3	N	85	190 1		109
							94 9						
09		12810 X	11378	-0-	-1432	-0-	18 2	11226 3	N	122	188 1		43
							134 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
FLOWERS TRUST 82		WELL #: 12H		RRCID -> 252891		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9948 - 9990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	4447	-0-	4447	12319	1526	1	1331	2	N	95	196	1	40 8	164
						1485	3	105	9						
05	0 W	4445	-0-	4445	16764	1645	1	1487	2	N	82	24	8		222
						1223	3	90	9						
06	0 W	4027	-0-	4027	20791	1460	1	1226	2	N	50	187	1		85
						1286	3	55	9						
07	0 W	4168	-0-	4168	24959	1668	1	1248	2	N	92	32	8		145
						1151	3	101	9						
08	0 W	4285	-0-	4285	29244	1586	1	1071	2	N	66	4	8		207
						1555	3	73	9						
09	0 W	3936	-0-	3936	33180	1551	1	1063	2	N	39	188	1		58
						1279	3	43	9						

ISAACS 207		WELL #: 8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10099 - 14920					
04	29640 X	26457	-0-	-3183	-0-	25977	3	480	9	N	436	363	1		324
05	29450 X	24658	-0-	-4792	-0-	24060	3	598	9	N	544	544	1		324
06	27540 X	24961	-0-	-2579	-0-	24319	3	642	9	N	584	547	1		361
07	28272 X	25196	-0-	-3076	-0-	24574	3	622	9	N	565	554	1		372
08	27869 X	24800	-0-	-3069	-0-	24130	3	670	9	N	609	733	1		248
09	26460 X	23539	-0-	-2921	-0-	22876	3	663	9	N	603	554	1		297

DILLMAN 55		WELL #: 1H		RRCID -> 267150		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11238 - 13409					
04	14490 X	12585	-0-	-1905	-0-	12446	3	139	9	N	126	179	1		181
05	14446 X	12981	-0-	-1465	-0-	12862	3	119	9	N	108				289
06	12930 X	11416	-0-	-1514	-0-	11308	3	108	9	N	98	176	1		211
07	13113 X	11337	-0-	-1776	-0-	11251	3	86	9	N	78				289
08	13113 X	12036	-0-	-1077	-0-	11945	3	91	9	N	83	181	1		191
09	12600 X	11194	-0-	-1406	-0-	11096	3	98	9	N	89				280

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10452 - 11100					
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-				-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-				-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-				-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-				-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	372	3	158	9	Y	144				25

FIELDS-MAHLER 98		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370 - 14093					
*04	11670 X	10946	-0-	-724	-0-	10670	3	276	9	Y	251	361	1		84
05	12059 X	11238	-0-	-821	-0-	10975	3	263	9	Y	239	179	1		144
06	11520 X	9209	-0-	-2311	-0-	9038	3	171	9	Y	155	179	1		120
07	11904 X	7729	-0-	-4175	-0-	7608	3	121	9	Y	110	178	1		52
08	11904 X	7903	-0-	-4001	-0-	70	1	7698	3	Y	123				175
						135	9								
09	11520 X	8996	-0-	-2524	-0-	133	1	8668	3	Y	177	185	1		167
						195	9								

FLOWERS B 5		WELL #: 18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9780 - 13082					
04	18120 X	14193	-0-	-3927	-0-	13855	3	338	9	Y	307	359	1		28
05	17639 X	14664	-0-	-2975	-0-	14349	3	315	9	Y	286	174	1		140
06	15450 X	12354	-0-	-3096	-0-	12133	3	221	9	Y	201	187	1		154
07	14663 X	12715	-0-	-1948	-0-	12511	3	204	9	Y	185	180	1		159
08	14663 X	12448	-0-	-2215	-0-	12229	3	219	9	Y	199	179	1		179
09	14190 X	12932	-0-	-1258	-0-	12612	3	320	9	Y	291	363	1		107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FLOWERS C 6 WELL #: 17H RRCID -> 272287 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9500 - 13502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	
*04		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11265	3	303	9	Y	275	162
05		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11025	3	200	9	Y	182	155
06		10650 X	9045	-0-	-1605	-0-	8881	3	164	9	Y	149	120
07		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8848	3	123	9	Y	112	54
08		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11314	3	223	9	Y	203	77
*09		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11623	3	188	9	Y	171	72

JONES ENERGY, LLC 441132													
MENDOTA RANCH WELL #: 230H RRCID -> 242356 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11233 - 13699													
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945													
04		4800 X	4063	-0-	-737	-0-	283	1	3749	2	N	28	404
							31	9					
05		4960 X	3867	-0-	-1093	-0-	3839	2	28	9	N	25	429
06		4800 X	3870	-0-	-930	-0-	3839	2	31	9	N	28	457
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	457
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	457
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT	457

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088													
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	697
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	697
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	697
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	697
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	697
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	697

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391													
04		5490 X	4431	-0-	-1059	-0-	240	1	4119	2	N	65	994
							72	9					
05		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7056	2	79	9	N	72	868
06		4800 X	4259	-0-	-541	-0-	4196	2	63	9	N	57	925
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	925
08		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT	925
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT	925

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897													
04		9490 X	4158	-0-	-5332	-0-	280	1	3714	2	N	149	25
							164	9					
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-	25
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	25
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
08		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT	25
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132													
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	57 1	1087 2		N	-0-		467
05		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1845 2	13 9		N	12	198 1	281
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	58 1	1113 2		N	-0-		281
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		281
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		281
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		281

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764													
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	462	382 1	1234
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2366 2	310 9		N	282	198 1	1318
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	340	395 1	1263
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT		1263
08		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT		1263
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1263

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900													
04		23340 X	19537	-0-	-3803	-0-	1347 1	17906 2		N	258	198 1	1535
							284 9						
05		22537 X	20384	-0-	-2153	-0-	20169 2	215 9		N	195	203 1	1527
06		19020 X	17791	-0-	-1229	-0-	1224 1	16363 2		N	185	198 1	1514
							204 9						
07		19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-				N	NO RPT		1514
08		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-				N	NO RPT		1514
09		19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-				N	NO RPT		1514

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089													
04		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	16834 1	187 9		N	170	197 1	161
05		16957 X	16180	-0-	-777	-0-	15998 2	182 9		N	165	188 1	138
06		17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-				N	72		210
07		18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-				N	NO RPT		210
08		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-				N	NO RPT		210
09		17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-				N	NO RPT		210

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588													
04		14280 X	11102	-0-	-3178	-0-	10922 2	180 9		N	164		177
05		13392 X	10962	-0-	-2430	-0-	10798 2	164 9		N	149	189 1	137
06		12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-				N	104		241
07		11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-				N	NO RPT		241
08		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-				N	NO RPT		241
09		11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-				N	NO RPT		241

LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4465 - 4870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	10078 - 11344
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	240	2	2 9	N	2	2 8	125
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2 9	N	2	2 8	125
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		125
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11 9	N	10		135
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	238	2	152 9	N	138		273
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	158	2	13 9	N	12		285

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315
ABRAHAM "40"													
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	30	1	1080	2	N	10		250
						11	9						
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	12		262
						13	9						
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	30	1	1054	2	N	8		270
						9	9						
07	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	28	1	1052	2	N	8	178 1	100
						9	9						
08	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	31	1	1082	2	N	-0-		100
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	30	1	1026	2	N	8		108
						9	9						

MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392	
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	29		137
						32	9						
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	31		168
						34	9						
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	28	1	1294	2	N	30		198
						33	9						
07	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	28	1	1275	2	N	22		220
						24	9						
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	35		255
						39	9						
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	27	1	1245	2	N	30		285
						33	9						

MENDOTA "40"		WELL #:		2	RRCID ->	202315	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	10914 - 11246
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - P&A 08/05/13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	30	1	3793	2	N	48			268
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	53	9	31	1	N	90	185	1	173
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	99	9	30	1	N	52			225
07	3999 X	3503	-0-	-496	-0-	57	9	31	1	N	53	193	1	85
08	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	58	9	31	1	N	21			106
09	4020 X	3075	-0-	-945	-0-	23	9	30	1	N	67			173
						74	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522				
04	5010 X	4962	-0-	-48	-0-	30	1	4853	2	N	72			387
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	79	9	31	1	N	73			460
06	5430 X	5053	-0-	-377	-0-	80	9	30	1	N	73	194	1	339
07	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	80	9	31	1	N	49	193	1	195
08	5611 X	5328	-0-	-283	-0-	54	9	31	1	N	88			283
09	5100 X	4615	-0-	-485	-0-	97	9	30	1	N	62			345
						68	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610				
04	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	30	1	1883	2	N	1	186	1	297
05	1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1	9	30	1	N	-0-			297
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	28	1	28	1	N	46			343
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	51	9	31	1	N	33	188	1	188
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	36	9	27	1	N	34			222
09	2160 N	1607	-0-	-553	-0-	37	9	29	1	N	21			243
						23	9							
FLOWERS TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 228145		COMPL. DATE 03/04/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579				
04	5700 X	4845	-0-	-855	-0-	30	1	4749	2	N	60	193	1	212
05	5890 X	4712	-0-	-1178	-0-	66	9	31	1	N	40			252
06	5760 X	4313	-0-	-1447	-0-	44	9	30	1	N	61			313
07	5952 X	4604	-0-	-1348	-0-	67	9	31	1	N	54	194	1	173
08	5208 X	4521	-0-	-687	-0-	59	9	31	1	N	50			223
09	4860 X	4308	-0-	-552	-0-	55	9	30	1	N	30			253
						33	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560											
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:	1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10490	-	10528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	30	1	4291	2	N	89			407
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	98	9	4456	2	N	83	188	1	302
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	31	1	3731	2	N	52	187	1	167
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	30	1	3657	2	N	68			235
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	57	9	4288	2	N	67	184	1	118
*09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	31	1	3821	2	N	62			180
						74	9							
						30	1							
						68	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:	1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10420	-	10598	
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	29			277
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	32	9	910	2	N	19	186	1	110
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1083	2	N	9			119
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	21	9	1047	2	N	13			132
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	26	1	880	2	N	38			170
09	1110 N	976	-0-	-134	-0-	10	9	945	2	N	2			172
						31	1							
						14	9							
						29	1							
						42	9							
						29	1							
						2	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:	1922	RRCID ->	232397	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10486	-	10862	
04	5730 X	5599	-0-	-131	-0-	29	1	5331	2	N	217			487
05	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	239	9	5585	2	N	213	388	1	312
06	5700 X	5501	-0-	-199	-0-	31	1	5315	2	N	142	194	1	260
07	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	234	9	5367	2	N	109	193	1	176
08	5859 X	4963	-0-	-896	-0-	30	1	4722	2	N	191			367
09	5670 X	5127	-0-	-543	-0-	156	9	4920	2	N	161	190	1	338
						31	1							
						120	9							
						210	9							
						30	1							
						177	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:	1934	RRCID ->	232433	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10040	-	10894	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	2	N	49			365
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	54	9	1557	2	N	42	192	1	215
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	31	1	1455	2	N	19			234
07	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	46	9	1505	2	N	28			262
08	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	29	1	1501	2	N	42			304
09	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	21	9	1417	2	N	33			337
						31	1							
						31	9							
						46	9							
						30	1							
						36	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	-		10842			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	30	1	5712	2	N	3		236
						3	9						
05	5859 X	5742	-0-	-117	-0-	31	1	5672	2	N	35	191 1	80
						39	9						
06	5670 X	4628	-0-	-1042	-0-	26	1	4555	2	N	43		123
						47	9						
07	5952 X	3872	-0-	-2080	-0-	24	1	3809	2	N	35		158
						39	9						
08	5952 X	4762	-0-	-1190	-0-	30	1	4662	2	N	64		222
						70	9						
09	5760 X	1950	-0-	-3810	-0-	17	1	1922	2	N	10		232
						11	9						

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	-		10834			

04	660 N	326	-0-	-334	-0-	25	1	268	2	N	30		428
						33	9						
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	N	19		447
						21	9						
06	660 N	512	-0-	-148	-0-	30	1	482	2	N	-0-		447
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	N	47	194 1	300
						52	9						
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	31	1	588	2	N	3		303
						3	9						
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	32		335
						35	9						

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	-		10620			

04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	30	1	3348	2	N	65		398
						72	9						
05	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	31	1	3260	2	N	60	195 1	263
						66	9						
06	3360 X	3137	-0-	-223	-0-	28	1	3047	2	N	56	193 1	126
						62	9						
07	3565 X	2944	-0-	-621	-0-	31	1	2874	2	N	35		161
						39	9						
08	3565 X	2941	-0-	-624	-0-	31	1	2864	2	N	42		203
						46	9						
09	3450 X	2684	-0-	-766	-0-	30	1	2614	2	N	36		239
						40	9						

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930			

04	7320 X	6536	-0-	-784	-0-	30	1	6397	2	N	99	177 1	223
						109	9						
05	7564 X	6679	-0-	-885	-0-	31	1	6545	2	N	94	184 1	133
						103	9						
06	6720 X	6341	-0-	-379	-0-	29	1	6228	2	N	76		209
						84	9						
07	6944 X	6440	-0-	-504	-0-	29	1	6310	2	N	92	179 1	122
						101	9						
08	6758 X	6522	-0-	-236	-0-	31	1	6394	2	N	88		210
						97	9						
09	6540 X	5891	-0-	-649	-0-	30	1	5760	2	N	92	184 1	118
						101	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID -> 244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028	-	10687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2220 N	2082	-0-	-138	-0-	30 1	1999 2	N	48				293
							53 9							
05		2356 N	2071	-0-	-285	-0-	31 1	2010 2	N	27				320
							30 9							
06		2160 N	1936	-0-	-224	-0-	30 1	1838 2	N	62				382
							68 9							
07		2139 N	2098	-0-	-41	-0-	31 1	2031 2	N	33				415
							36 9							
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	30 1	2081 2	N	35				450
							39 9							
*09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	30 1	1938 2	N	67	385	1		132
							74 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID -> 247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838	-	10662	
04		3720 X	3034	-0-	-686	-0-	29 1	2985 2	N	18				553
							20 9							
05		3844 X	3217	-0-	-627	-0-	31 1	3164 2	N	20				573
							22 9							
06		3720 X	2915	-0-	-805	-0-	29 1	2876 2	N	9				582
							10 9							
07		3441 X	2728	-0-	-713	-0-	31 1	2672 2	N	23				605
							25 9							
08		3379 X	3236	-0-	-143	-0-	31 1	3159 2	N	42				647
							46 9							
09		3120 X	3008	-0-	-112	-0-	30 1	2949 2	N	26				673
							29 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID -> 247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090	-	10683	
04		3870 X	3856	-0-	-14	-0-	30 1	3760 2	N	60				419
							66 9							
05		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	31 1	4064 2	N	34				453
							37 9							
06		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	30 1	3848 2	N	120				573
							132 9							
07		3999 X	3854	-0-	-145	-0-	31 1	3784 2	N	35	195	1		413
							39 9							
08		4061 X	3798	-0-	-263	-0-	31 1	3712 2	N	50				463
							55 9							
09		3930 X	3559	-0-	-371	-0-	30 1	3464 2	N	59				522
							65 9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID -> 247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568	-	10732	
04		6780 X	6559	-0-	-221	-0-	30 1	6432 2	N	88				476
							97 9							
05		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	31 1	6666 2	N	143	193	1		426
							157 9							
06		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	30 1	6429 2	N	102				528
							112 9							
07		6448 X	6410	-0-	-38	-0-	31 1	6309 2	N	64	194	1		398
							70 9							
08		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	31 1	6516 2	N	129	189	1		338
							142 9							
09		6240 X	6048	-0-	-192	-0-	30 1	5908 2	N	100				438
							110 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1893		RRCID -> 248764		COMPL. DATE 02/12/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	28	1	1807	2	N	35			333
05	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	39	9	1949	2	N	39	171	1	201
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	28	1	1892	2	N	35			236
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	39	9	2081	2	N	37			273
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	31	1	2193	2	N	51			324
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	56	9	2056	2	N	18	187	1	155
						30	1							
						20	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1936H		RRCID -> 249699		COMPL. DATE 03/18/2009				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800				
04	4320 X	3214	-0-	-1106	-0-	26	1	3129	2	N	54	544	1	275
05	4464 X	3681	-0-	-783	-0-	59	9	3553	2	N	88			363
06	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	97	9	3620	2	N	65			428
07	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	30	1	3503	2	N	60	184	1	304
08	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	72	9	3221	2	N	59			363
09	3720 X	2968	-0-	-752	-0-	31	1	2898	2	N	36	184	1	215
						65	9							
						30	1							
						40	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 821		RRCID -> 250135		COMPL. DATE 05/27/2009				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812				
04	4290 X	4022	-0-	-268	-0-	29	1	3916	2	N	70	189	1	533
05	4309 X	4053	-0-	-256	-0-	77	9	3937	2	N	77			610
06	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	85	9	3672	2	N	100			710
07	4309 X	3952	-0-	-357	-0-	28	1	3855	2	N	60	188	1	582
08	4309 X	3985	-0-	-324	-0-	110	9	3841	2	N	103			685
09	4020 X	3759	-0-	-261	-0-	31	1	3644	2	N	77			762
						66	9							
						113	9							
						30	1							
						85	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 250154		COMPL. DATE 03/24/2009				TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802				
04	6570 X	6354	-0-	-216	-0-	30	1	6233	2	N	83			508
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	91	9	6485	2	N	159	382	1	285
06	6420 X	6390	-0-	-30	-0-	31	1	6215	2	N	132			417
07	6634 X	6045	-0-	-589	-0-	175	9	5942	2	N	65	192	1	290
08	6696 X	5983	-0-	-713	-0-	30	1	5784	2	N	153	195	1	248
09	6480 X	5521	-0-	-959	-0-	145	9	5355	2	N	124			372
						31	1							
						72	9							
						168	9							
						30	1							
						136	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
04		4020 X	3549	-0-	-471	-0-	26	1	3410	2	N	103	182	1	548
							113	9							
05		4154 X	3583	-0-	-571	-0-	28	1	3475	2	N	73	365	1	256
							80	9							
06		4020 X	3536	-0-	-484	-0-	28	1	3411	2	N	88			344
							97	9							
07		3875 X	3501	-0-	-374	-0-	31	1	3397	2	N	66	191	1	219
							73	9							
08		3875 X	3488	-0-	-387	-0-	30	1	3313	2	N	132			351
							145	9							
09		3540 X	2775	-0-	-765	-0-	30	1	2705	2	N	36	181	1	206
							40	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588															
04		3570 X	2923	-0-	-647	-0-	30	1	2835	2	N	53			295
							58	9							
05		3689 X	3071	-0-	-618	-0-	31	1	2999	2	N	37	197	1	135
							41	9							
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	2976	2	N	60			195
							66	9							
07		3069 X	2962	-0-	-107	-0-	31	1	2895	2	N	33			228
							36	9							
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	31	1	3251	2	N	95	190	1	133
							105	9							
*09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2895	2	N	102			235
							112	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636															
04		4980 X	4639	-0-	-341	-0-	30	1	4537	2	N	65			362
							72	9							
05		4929 X	4774	-0-	-155	-0-	31	1	4679	2	N	58			420
							64	9							
06		4650 X	4502	-0-	-148	-0-	30	1	4425	2	N	43			463
							47	9							
07		4805 X	4373	-0-	-432	-0-	31	1	4305	2	N	34			497
							37	9							
08		4805 X	4290	-0-	-515	-0-	31	1	4197	2	N	56			553
							62	9							
09		4650 X	4074	-0-	-576	-0-	30	1	3976	2	N	62			615
							68	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657															
04		3780 X	3392	-0-	-388	-0-	30	1	3325	2	N	34			672
							37	9							
05		3720 X	3556	-0-	-164	-0-	31	1	3441	2	N	76			748
							84	9							
06		3570 X	3158	-0-	-412	-0-	30	1	3054	2	N	67	370	1	445
							74	9							
07		3658 X	3341	-0-	-317	-0-	31	1	3275	2	N	32			477
							35	9							
08		3565 X	3270	-0-	-295	-0-	31	1	3170	2	N	63			540
							69	9							
09		3450 X	3174	-0-	-276	-0-	30	1	3105	2	N	35			575
							39	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	43395 X	2730	-0-	-40665	-0-	30	1	2621	2	N	72			320
						79	9							
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	31	1	2819	2	N	152			472
						167	9							
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	30	1	2761	2	N	162	187	1	447
						178	9							
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	31	1	2823	2	N	154	188	1	413
						169	9							
08	3007 N	3003	-0-	-4	-0-	31	1	2827	2	N	132	187	1	358
						145	9							
09	2970 N	2795	-0-	-175	-0-	30	1	2651	2	N	104			462
						114	9							

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847														
04	5730 X	5729	-0-	-1	-0-	30	1	5690	2	N	8			410
						9	9							
05	5921 X	5878	-0-	-43	-0-	31	1	5844	2	N	3			413
						3	9							
06	5730 X	5559	-0-	-171	-0-	30	1	5529	2	N	-0-			413
07	5921 X	5541	-0-	-380	-0-	31	1	5510	2	N	-0-			413
08	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	31	1	5533	2	N	-0-			413
09	5730 X	4963	-0-	-767	-0-	30	1	4933	2	N	-0-	193	1	220

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660														
04	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	30	1	2952	2	N	48			485
						53	9							
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	31	1	3164	2	N	47			532
						52	9							
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	30	1	3078	2	N	35			567
						39	9							
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	18			585
						20	9							
*08	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	31	1	2971	2	N	40			625
						44	9							
09	3150 X	2890	-0-	-260	-0-	30	1	2841	2	N	17			642
						19	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401														
04	6120 X	5829	-0-	-291	-0-	30	1	5597	2	N	184	184	1	306
						202	9							
05	6324 X	6215	-0-	-109	-0-	31	1	5969	2	N	195	181	1	320
						215	9							
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5724	2	N	173	182	1	311
						190	9							
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	2	N	160	176	1	295
						176	9							
08	6045 X	5912	-0-	-133	-0-	31	1	5693	2	N	171	175	1	291
						188	9							
09	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	30	1	5359	2	N	150	178	1	263
						165	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	30	1	7892	2	N	76	187	1	567
							84	9							
05		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	29	1	7335	2	N	58	377	1	248
							64	9							
06		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	30	1	7847	2	N	87			335
							96	9							
07		8277 X	7832	-0-	-445	-0-	31	1	7759	2	N	38			373
							42	9							
08		8277 X	7612	-0-	-665	-0-	31	1	7509	2	N	65			438
							72	9							
09		8010 X	7171	-0-	-839	-0-	30	1	7075	2	N	60			498
							66	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646															
04		4410 X	3843	-0-	-567	-0-	30	1	3715	2	N	89			382
							98	9							
05		4557 X	4030	-0-	-527	-0-	31	1	3905	2	N	85			467
							94	9							
06		3990 X	3659	-0-	-331	-0-	30	1	3546	2	N	75			542
							83	9							
07		4123 X	3896	-0-	-227	-0-	31	1	3832	2	N	30			572
							33	9							
08		4030 X	3846	-0-	-184	-0-	31	1	3673	2	N	129	189	1	512
							142	9							
09		3900 X	3431	-0-	-469	-0-	30	1	3348	2	N	48			560
							53	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728															
04		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	N	170	179	1	460
							187	9							
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	123	363	1	220
							135	9							
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	30	1	3412	2	N	139			359
							153	9							
07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	31	1	3450	2	N	129	180	1	308
							142	9							
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3350	2	N	128	172	1	264
							141	9							
09		3600 X	3260	-0-	-340	-0-	30	1	3107	2	N	112	190	1	186
							123	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660															
04		3990 X	3549	-0-	-441	-0-	30	1	3477	2	N	38			555
							42	9							
05		3844 X	3553	-0-	-291	-0-	31	1	3461	2	N	55			610
							61	9							
06		3720 X	3430	-0-	-290	-0-	30	1	3332	2	N	62			672
							68	9							
07		3844 X	3755	-0-	-89	-0-	31	1	3690	2	N	31			703
							34	9							
08		3844 X	3434	-0-	-410	-0-	31	1	3342	2	N	55	188	1	570
							61	9							
09		3540 X	3089	-0-	-451	-0-	30	1	3028	2	N	28			598
							31	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10844	- 13333
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	30	1	26507	2	N	50	468
05	25795 X	25795	-0-	-0-	-0-	55	9	25648	2	N	105 176 1	397
06	27090 X	10620	-0-	-16470	-0-	116	9	10562	2	N	36	433
07	27993 X	20735	-0-	-7258	-0-	18	1	20707	2	N	2	435
08	27993 X	23659	-0-	-4334	-0-	40	9	23585	2	N	39 177 1	297
09	26580 X	21525	-0-	-5055	-0-	26	1	21441	2	N	49 180 1	166
						2	9					
						31	1					
						43	9					
						30	1					
						54	9					

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424
04	12540 X	12450	-0-	-90	-0-	26	1	12179	2	N	223 576 1	480
05	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	245	9	13227	2	N	215 197 1	498
06	11940 X	2944	-0-	-8996	-0-	237	9	2872	2	N	50 181 1	367
07	12865 X	2554	-0-	-10311	-0-	17	1	2507	2	N	15	382
08	13485 X	2087	-0-	-11398	-0-	55	9	2036	2	N	28	410
09	13050 X	1826	-0-	-11224	-0-	30	1	1782	2	N	18	428
						17	9					
						20	1					
						31	9					
						24	1					
						20	9					

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769
04	5490 X	4509	-0-	-981	-0-	30	1	4432	2	N	43	610
05	5673 X	3830	-0-	-1843	-0-	47	9	3804	2	N	-0-	610
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	26	1	5115	2	N	67	677
07	5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	27	1	4172	2	N	24 363 1	338
08	5301 X	4240	-0-	-1061	-0-	74	9	4200	2	N	17	355
09	5220 X	2808	-0-	-2412	-0-	26	1	2746	2	N	33	388
						26	9					
						36	9					

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730
04	2970 X	2917	-0-	-53	-0-	30	1	2801	2	N	78	653
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	86	9	2852	2	N	195 384 1	464
06	2970 X	2903	-0-	-67	-0-	215	9	2699	2	N	158 193 1	429
07	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	30	1	2690	2	N	129	558
08	3069 X	2563	-0-	-506	-0-	174	9	2357	2	N	160 195 1	523
09	2970 X	2594	-0-	-376	-0-	31	1	2413	2	N	137 196 1	464
						142	9					
						30	1					
						176	9					
						30	1					
						151	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		7710 X	7222	-0-	-488	-0-	30	1	6922	2	N	245	363	1	790
							270	9							
05		7967 X	7382	-0-	-585	-0-	31	1	7057	2	N	267	372	1	685
							294	9							
06		7560 X	6529	-0-	-1031	-0-	30	1	6267	2	N	211	544	1	352
							232	9							
07		7471 X	6755	-0-	-716	-0-	31	1	6519	2	N	186			538
							205	9							
08		7471 X	7209	-0-	-262	-0-	31	1	6936	2	N	220			758
							242	9							
09		7230 X	6522	-0-	-708	-0-	30	1	6277	2	N	195	380	1	573
							215	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053															
04		6510 X	5832	-0-	-678	-0-	30	1	5624	2	N	162	185	1	737
							178	9							
05		6727 X	5530	-0-	-1197	-0-	31	1	5344	2	N	141	180	1	698
							155	9							
06		6090 X	5413	-0-	-677	-0-	30	1	5241	2	N	129	362	1	465
							142	9							
07		6293 X	5153	-0-	-1140	-0-	31	1	4983	2	N	126			591
							139	9							
08		6293 X	4951	-0-	-1342	-0-	31	1	4795	2	N	114			705
							125	9							
09		5820 X	4899	-0-	-921	-0-	29	1	4771	2	N	90			795
							99	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776															
04		11550 X	11327	-0-	-223	-0-	1050	1	10105	2	N	156	185	1	424
							172	9							
05		11780 X	11232	-0-	-548	-0-	1020	1	10077	2	N	123	188	1	359
							135	9							
06		11400 X	10901	-0-	-499	-0-	1050	1	9728	2	N	112			471
							123	9							
07		11780 X	10951	-0-	-829	-0-	1085	1	9724	2	N	129	196	1	404
							142	9							
08		11718 X	10899	-0-	-819	-0-	1085	1	9684	2	N	118	182	1	340
							130	9							
09		11340 X	10198	-0-	-1142	-0-	1050	1	9026	2	N	111	172	1	279
							122	9							

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400															
04		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	30	1	9430	2	N	214			732
							235	9							
05		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	31	1	9661	2	N	320	589	1	463
							352	9							
06		9540 X	8904	-0-	-636	-0-	30	1	8762	2	N	102			565
							112	9							
07		10013 X	8834	-0-	-1179	-0-	31	1	8725	2	N	71	194	1	442
							78	9							
08		10044 X	8634	-0-	-1410	-0-	31	1	8445	2	N	144	383	1	203
							158	9							
09		9720 X	8691	-0-	-1029	-0-	30	1	8405	2	N	233	145	1	291
							256	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9960 -	13890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04		13680 X	10878	-0-	-2802	-0-	30 1	10545	2	N	275	580	1	655
							303 9							
05		13640 X	10273	-0-	-3367	-0-	31 1	9809	2	N	394	371	1	678
							433 9							
06		13200 X	11294	-0-	-1906	-0-	29 1	10774	2	N	446	371	1	753
							491 9							
07		11687 X	9943	-0-	-1744	-0-	30 1	9548	2	N	332	538	1	547
							365 9							
08		11687 X	11205	-0-	-482	-0-	31 1	10583	2	N	537	531	1	553
							591 9							
09		11280 X	7956	-0-	-3324	-0-	30 1	7598	2	N	298	176	1	675
							328 9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	10017 -	11795	
04		4680 X	4445	-0-	-235	-0-	30 1	4247	2	N	153	173	1	437
							168 9							
05		4402 X	4257	-0-	-145	-0-	22 1	4167	2	N	62	181	1	318
							68 9							
06		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	30 1	4413	2	N	103	176	1	245
							113 9							
07		4588 X	4098	-0-	-490	-0-	28 1	3954	2	N	105			350
							116 9							
08		4588 X	3334	-0-	-1254	-0-	29 1	3195	2	N	100	186	1	264
							110 9							
09		4560 X	3005	-0-	-1555	-0-	29 1	2889	2	N	79			343
							87 9							

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	10478 -	13230	
04		9240 X	8140	-0-	-1100	-0-	296 1	7600	2	N	222	524	1	318
							244 9							
05		9734 X	8381	-0-	-1353	-0-	275 1	7852	2	N	231	167	1	382
							254 9							
06		9420 X	7605	-0-	-1815	-0-	276 1	7131	2	N	180			562
							198 9							
07		9734 X	7902	-0-	-1832	-0-	284 1	7392	2	N	205	354	1	413
							226 9							
08		8618 X	7617	-0-	-1001	-0-	290 1	7142	2	N	168	176	1	405
							185 9							
09		8130 X	7344	-0-	-786	-0-	266 1	6878	2	N	182			587
							200 9							

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10179 -	13949	
04		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	30 1	7435	2	N	304	176	1	540
							334 9							
05		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	31 1	8348	2	N	348	355	1	533
							383 9							
06		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	27 1	8042	2	N	299	368	1	464
							329 9							
07		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	31 1	10042	2	N	319	374	1	409
							351 9							
08		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	31 1	9682	2	N	270	365	1	314
							297 9							
*09		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	30 1	9004	2	N	241	182	1	373
							265 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID -> 267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		6540 X	6079	-0-	-461	-0-	30	1	5635	2	N	376	712
							414	9					
05		6758 X	5668	-0-	-1090	-0-	31	1	5345	2	N	265	977
							292	9					
06		6120 X	4787	-0-	-1333	-0-	29	1	4553	2	N	186	458
							205	9					
07		6293 X	5221	-0-	-1072	-0-	30	1	4956	2	N	214	672
							235	9					
08		6293 X	5320	-0-	-973	-0-	31	1	5033	2	N	233	367
							256	9					
09		6090 X	4658	-0-	-1432	-0-	29	1	4428	2	N	183	550
							201	9					

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID -> 267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153		
04		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	30	1	11614	2	N	516	387
							568	9					
05		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	31	1	11728	2	N	505	500
							556	9					
06		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	26	1	10414	2	N	400	507
							440	9					
07		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	28	1	8713	2	N	335	645
							369	9					
08		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	31	1	11825	2	N	362	612
							398	9					
*09		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	30	1	9867	2	N	338	560
							372	9					

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID -> 267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102		
04		7200 X	5113	-0-	-2087	-0-	26	1	4857	2	N	209	883
							230	9					
05		6417 X	5879	-0-	-538	-0-	28	1	5375	2	N	433	439
							476	9					
06		6210 X	5377	-0-	-833	-0-	29	1	4884	2	N	422	861
							464	9					
07		6417 X	5885	-0-	-532	-0-	31	1	5426	2	N	389	703
							428	9					
08		5890 X	5735	-0-	-155	-0-	31	1	5340	2	N	331	669
							364	9					
09		5700 X	5285	-0-	-415	-0-	30	1	4784	2	N	428	741
							471	9					

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID -> 267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157		
04		14250 X	7060	-0-	-7190	-0-	16	1	6875	2	N	154	484
							169	9					
05		14291 X	13096	-0-	-1195	-0-	25	1	12619	2	N	411	522
							452	9					
06		13830 X	6511	-0-	-7319	-0-	18	1	6229	2	N	240	208
							264	9					
07		13578 X	12116	-0-	-1462	-0-	29	1	11764	2	N	294	502
							323	9					
08		13578 X	11242	-0-	-2336	-0-	31	1	10947	2	N	240	377
							264	9					
09		12660 X	9971	-0-	-2689	-0-	30	1	9691	2	N	227	218
							250	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
FLOWERS TRUST		WELL #: 88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012				TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		11040 X	7949	-0-	-3091	-0-	30	1	7778	2	N	128	179	1	267
							141	9							
05		10664 X	10436	-0-	-228	-0-	31	1	10187	2	N	198	237	1	228
							218	9							
06		10320 X	9986	-0-	-334	-0-	29	1	9713	2	N	222	188	1	262
							244	9							
07		10664 X	10117	-0-	-547	-0-	31	1	9922	2	N	149	188	1	223
							164	9							
08		10447 X	8256	-0-	-2191	-0-	31	1	8003	2	N	202	188	1	237
							222	9							
09		10110 X	7887	-0-	-2223	-0-	30	1	7692	2	N	150	182	1	205
							165	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #: 1223H		RRCID -> 267876		COMPL. DATE 06/29/2012				TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500					
04		36870 X	23161	-0-	-13709	-0-	24	1	23087	2	N	45			510
							50	9							
05		31372 X	21627	-0-	-9745	-0-	27	1	21572	2	N	25	375	1	160
							28	9							
06		30360 X	13690	-0-	-16670	-0-	18	1	13592	2	N	73			233
							80	9							
07		31372 X	45	-0-	-31327	-0-	21	1	24	9	N	22			255
08		25637 X	2110	-0-	-23527	-0-	305	1	1805	2	N	-0-			255
09		23160 X	11381	-0-	-11779	-0-	989	1	10379	2	N	12			267
							13	9							

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #: 38H		RRCID -> 268115		COMPL. DATE 10/03/2012				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951					
04		37350 X	31862	-0-	-5488	-0-	30	1	31414	2	N	380	190	1	677
							418	9							
05		38595 X	32225	-0-	-6370	-0-	31	1	31772	2	N	384	561	1	500
							422	9							
06		33480 X	32293	-0-	-1187	-0-	30	1	31903	2	N	327	200	1	627
							360	9							
07		34596 X	30598	-0-	-3998	-0-	31	1	30174	2	N	357	199	1	785
							393	9							
08		34131 X	29088	-0-	-5043	-0-	31	1	28692	2	N	332	402	1	715
							365	9							
09		32280 X	27640	-0-	-4640	-0-	30	1	27233	2	N	343	373	1	685
							377	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 268670		COMPL. DATE 02/06/2013				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980					
04		21990 X	16056	-0-	-5934	-0-	30	1	15701	2	N	295			675
							325	9							
05		20956 X	14463	-0-	-6493	-0-	22	1	14166	2	N	250	563	1	362
							275	9							
06		19500 X	15173	-0-	-4327	-0-	30	1	14887	2	N	233	357	1	238
							256	9							
07		16585 X	14900	-0-	-1685	-0-	31	1	14619	2	N	227	168	1	297
							250	9							
08		16585 X	14423	-0-	-2162	-0-	30	1	14182	2	N	192	169	1	320
							211	9							
09		16050 X	13673	-0-	-2377	-0-	29	1	13417	2	N	206	179	1	347
							227	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	20250 X	8372	-0-	-11878	-0-	27	1	8077	2	N	244	189	1	493
05	20925 X	12413	-0-	-8512	-0-	268	9	31	1	12048	2	N	304	565
06	16350 X	10259	-0-	-6091	-0-	334	9	27	1	9969	2	N	239	184
07	15035 X	4837	-0-	-10198	-0-	263	9	27	1	4680	2	N	118	183
08	12400 X	681	-0-	-11719	-0-	130	9	26	1	633	2	N	20	242
09	12000 X	409	-0-	-11591	-0-	22	9	30	1	370	2	N	8	182
						9	9							68
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107														
04	26040 X	20417	-0-	-5623	-0-	30	1	19756	2	N	574	751	1	437
05	25606 X	20444	-0-	-5162	-0-	631	9	31	1	19782	2	N	574	361
06	22890 X	18630	-0-	-4260	-0-	631	9	30	1	18058	2	N	493	745
07	23374 X	18589	-0-	-4785	-0-	542	9	31	1	18027	2	N	483	374
08	22227 X	17859	-0-	-4368	-0-	531	9	31	1	17322	2	N	460	365
09	20430 X	16985	-0-	-3445	-0-	506	9	30	1	16426	2	N	481	548
						529	9							535
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286														
04	16680 X	13700	-0-	-2980	-0-	30	1	12766	2	N	822	925	1	575
05	16492 X	13876	-0-	-2616	-0-	904	9	31	1	12928	2	N	834	362
06	14190 X	12498	-0-	-1692	-0-	917	9	29	1	11684	2	N	714	1120
07	14663 X	12883	-0-	-1780	-0-	785	9	31	1	12021	2	N	755	748
08	14477 X	12283	-0-	-2194	-0-	831	9	31	1	11476	2	N	705	756
09	13710 X	11673	-0-	-2037	-0-	776	9	30	1	10884	2	N	690	726
						759	9							561
ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381														
04	34740 X	28095	-0-	-6645	-0-	30	1	26708	2	N	1234	1441	1	358
05	34131 X	28002	-0-	-6129	-0-	1357	9	31	1	26645	2	N	1205	888
06	30450 X	25831	-0-	-4619	-0-	1326	9	30	1	24640	2	N	1055	1082
07	31372 X	26060	-0-	-5312	-0-	1161	9	31	1	24878	2	N	1046	1264
08	30163 X	25345	-0-	-4818	-0-	1151	9	31	1	24170	2	N	1040	937
09	28110 X	23884	-0-	-4226	-0-	1144	9	30	1	22774	2	N	982	925
						1080	9							590

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
04		33090 X	11717	-0-	-21373	-0-	30	1	10807	2	N	800	1099	1	624
							880	9							
05		18600 X	11115	-0-	-7485	-0-	31	1	10263	2	N	746	736	1	634
							821	9							
06		16290 X	8694	-0-	-7596	-0-	20	1	8098	2	N	524	557	1	601
							576	9							
07		14725 X	9880	-0-	-4845	-0-	30	1	9153	2	N	634	551	1	684
							697	9							
08		13485 X	9675	-0-	-3810	-0-	31	1	8971	2	N	612	747	1	549
							673	9							
09		11730 X	9114	-0-	-2616	-0-	30	1	8466	2	N	562	562	1	549
							618	9							

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100															
04		61710 X	28999	-0-	-32711	-0-	30	1	28485	2	N	440	189	1	598
							484	9							
05		63767 X	28795	-0-	-34972	-0-	31	1	28180	2	N	531	558	1	571
							584	9							
06		26308 X	26308	-0-	-0-	-0-	30	1	25893	2	N	350	718	1	203
							385	9							
07		32302 X	25575	-0-	-6727	-0-	31	1	25129	2	N	377	182	1	398
							415	9							
08		32302 X	24576	-0-	-7726	-0-	31	1	24127	2	N	380	533	1	245
							418	9							
09		29010 X	21840	-0-	-7170	-0-	30	1	21482	2	N	298	370	1	173
							328	9							

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834															
04		144660 X	120133	-0-	-24527	-0-	30	1	116173	2	N	3573	3281	1	912
							3930	9							
05		149482 X	117654	-0-	-31828	-0-	31	1	114123	2	N	3182	3486	1	608
							3500	9							
06		144660 X	100418	-0-	-44242	-0-	30	1	97626	2	N	2511	1922	1	1197
							2762	9							
07		149482 X	85274	-0-	-64208	-0-	28	1	83055	2	N	1992	2489	1	700
							2191	9							
08		140740 X	75192	-0-	-65548	-0-	31	1	73164	2	N	1815	1747	1	768
							1997	9							
09		120120 X	62357	-0-	-57763	-0-	30	1	60633	2	N	1540	1545	1	763
							1694	9							

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380															
04		38970 X	11803	-0-	-27167	-0-	30	1	11194	2	N	526	354	1	1050
							579	9							
05		40269 X	11527	-0-	-28742	-0-	31	1	10907	2	N	535	698	1	887
							589	9							
06		38970 X	10447	-0-	-28523	-0-	29	1	9946	2	N	429	183	1	1133
							472	9							
07		12927 X	10136	-0-	-2791	-0-	30	1	9668	2	N	398	728	1	803
							438	9							
08		12927 X	9761	-0-	-3166	-0-	30	1	9508	2	N	203	363	1	643
							223	9							
09		11790 X	9177	-0-	-2613	-0-	30	1	8710	2	N	397	182	1	858
							437	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		61470 X	31741	-0-	-29729	-0-	30 1	30124 2	N	1443	1466 1		390
							1587 9						
05		63519 X	31505	-0-	-32014	-0-	31 1	29829 2	N	1495	1470 1		415
							1645 9						
06		61470 X	27919	-0-	-33551	-0-	30 1	26478 2	N	1283	1313 1		385
							1411 9						
07		63519 X	26294	-0-	-37225	-0-	31 1	25193 2	N	973	733 1		625
							1070 9						
08		63519 X	24512	-0-	-39007	-0-	31 1	23361 2	N	1018	1270 1		373
							1120 9						
09		31740 X	22138	-0-	-9602	-0-	30 1	21147 2	N	874	1087 1		160
							961 9						

PABLO ENERGY II, LLC 631643													
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432													
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1910 2	10 9	N	9			332
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1933 2	46 9	N	42			374
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733 2	18 9	N	16			390
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			390
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			390
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			390

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976													
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			128
05		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1210 2	51 9	N	46			174
06		1500 N	1125	-0-	-375	-0-	1125 2		N	-0-			174
07		1550 N	1080	-0-	-470	-0-	1080 2		N	-0-			174
08		1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168 2		N	-0-			174
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			174

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810													
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2		N	-0-			160
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	482 2	79 9	N	72	182 1		50
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	460 2	72 9	N	65			115
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-			115
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-			115
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			115

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634													
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505													
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			113
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			113
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			113
07		713 N	650	-0-	-63	-0-	650 3		N	-0-			113
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			113
*09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			113

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC			744737											
CAMPBELL RANCH 35			WELL #:	1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684 -	10922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2027	-0-	-973	2081	72 1	1910 2	N	41	7 8				191
05	3100 N	1952	-0-	-1148	933	45 9	74 1	1858 2	N	18	8 8			201
06	2255 N	1322	-0-	-933	-0-	20 9	72 1	1218 2	N	29	2 8			228
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	32 9	74 1	1729 2	N	57	184 1	2 8		99
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	63 9	74 1	2072 2	N	14	3 8			110
*09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	15 9	72 1	1915 2	N	25	6 8			129
						28 9								
CAMPBELL RANCH 13			WELL #:	3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 -	10740	
04	1770 X	1349	-0-	-421	-0-	72 1	1252 2	Y	23	23 8				51
05	1829 X	1390	-0-	-439	-0-	25 9	74 1	1286 2	Y	27	27 8			51
06	1470 N	939	-0-	-531	-0-	30 9	72 1	853 2	Y	13	6 8			58
07	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	14 9	74 1	1077 2	Y	32	17 8			73
08	1395 N	809	-0-	-586	-0-	35 9	74 1	704 2	Y	28	9 8			92
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	74 1	31 9	919 2	Y	20	11 8			101
						72 1	22 9							
CAMPBELL RANCH 13			WELL #:	4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 -	10978	
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	72 1	1450 2	N	22	8 8				177
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	24 9	74 1	1476 2	N	12	11 8			178
06	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	13 9	72 1	1385 2	N	27	3 8			202
07	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	30 9	74 1	1298 2	N	33	186 1	8 8		41
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	36 9	74 1	1490 2	N	7	5 8			43
09	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	8 9	72 1	1411 2	N	8	7 8			44
						9 9								
CARLEIGH-COFFEE 12			WELL #:	1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 -	11074	
04	T. A.	5	-0-	-0-	5	7	5 2	Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7	7		Y	-0-					60
06	T. A.	4	-0-	-0-	4	11	4 2	Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11	11		Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11	11		Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11	11		Y	-0-					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004				TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	129	186	1	8	8	174
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	142	9	1028	2	N	48	11	8			211
06	1140 N	859	-0-	-281	-0-	53	9	751	2	N	35	182	1	2	8	62
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	20	3	8			79
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	39	9	71	1	1233	2	-0-				79
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	2	N	-0-					79
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004				TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002						
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					47
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	71	1	686	2	N	-0-					47
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	656	2	N	-0-					47
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	71	1	653	2	N	-0-					47
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	709	2	N	-0-					47
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	728	2	N	-0-					47
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004				TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190						
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3	6	1			90
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	N	9	5	1	9	8	85
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	N	5	5	8			85
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			85
*08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	N	4	4	8			85
*09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	N	10	8	8			87
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004						
04	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	72	1	1892	2	N	3	3	8			114
05	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	3	9	1844	2	N	18	18	8			114
06	2160 N	1764	-0-	-396	-0-	20	9	1688	2	N	4	4	8			114
07	2046 N	1727	-0-	-319	-0-	72	1	1633	2	N	18	15	8			117
08	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	4	9	1852	2	N	12	8	8			121
*09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	N	15	9	8			127
VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992						
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1049	2	2	9	N	2					295
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	161	1			135
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					135
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					135
08	1085 N	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					135
*09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2400 N	2086	-0-	-314	-0-	72 1	1988 2	N	24	15 8		127
						26 9						
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	74 1	1958 2	N	30	21 8		136
						33 9						
06	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	72 1	1791 2	N	19	5 8		150
						21 9						
07	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	74 1	1786 2	N	18	15 8		153
						20 9						
08	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	74 1	1870 2	N	15	8 8		160
						17 9						
*09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	72 1	1788 2	N	37	13 8		184
						41 9						

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430			
04	2876 N	2786	-0-	-90	-0-	2683 2	103 9	Y	94	5 1		110
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2649 2	15 9	Y	14	4 1	14 8	106
06	3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	2015 2	11 9	Y	10	10 8		106
*07	3193 X	2402	-0-	-791	-0-	2395 2	7 9	Y	6	6 8		106
*08	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2957 2	8 9	Y	7	7 8		106
09	2790 X	1551	-0-	-1239	-0-	1534 2	17 9	Y	15	13 8		108

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418			
04	1080 N	560	-0-	-520	-0-	560 2		Y	-0-	3 1		25
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	827 2	11 9	Y	10	3 1	10 8	22
06	930 N	609	-0-	-321	-0-	601 2	8 9	Y	7	7 8		22
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864 2	3 9	Y	3	3 8		22
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1078 2	6 9	Y	5	4 8		23
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	952 2	2 9	Y	2	1 8		24

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268			
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118 2		N	-0-			23
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158 2		N	-0-			23
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			23
07	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108 2		N	-0-			23
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			23
*09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			23

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982			
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 2		N	-0-			138
05	806 N	598	-0-	-208	-0-	576 2	22 9	N	20	78 1		80
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639 2		N	-0-			80
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		N	-0-			80
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720 2	3 9	N	3			83
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			83

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660			
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5059 2	10 9	N	9	1 1		95
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5151 2	20 9	N	18	1 1	2 8	110
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4848 2	7 9	N	6	1 8		115
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4789 2	18 9	N	16	1 8		130
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4966 2	14 9	N	13	2 8		141
*09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4850 2	17 9	N	15	4 8		152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972		PERF.10060		- 11322	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		4142	2	29	9	Y	26	207
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		4104	2	32	9	Y	29	23
06	4110 X	2844	-0-	-1266	-0-		2822	2	22	9	Y	20	23
07	4309 X	4286	-0-	-23	-0-		4257	2	29	9	Y	26	32
*08	4309 X	3803	-0-	-506	-0-		3785	2	18	9	Y	16	32
09	4170 X	3593	-0-	-577	-0-		3561	2	32	9	Y	29	34

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10640		- 10850	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	92

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10316		- 11550	
04	2460 N	2086	-0-	-374	-0-		2080	2	6	9	N	5	75
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2059	2	20	9	N	18	69
06	2130 N	1796	-0-	-334	-0-		1783	2	13	9	N	12	69
07	2170 N	2088	-0-	-82	-0-		2071	2	17	9	N	15	69
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2133	2	17	9	N	15	69
*09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2062	2	13	9	N	12	72

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10130		- 11400	
04	870 N	623	-0-	-247	-0-		619	2	4	9	Y	4	39
05	1085 N	883	-0-	-202	-0-		869	2	14	9	Y	13	36
06	1230 N	704	-0-	-526	-0-		691	2	13	9	Y	12	39
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-		822	2	8	9	Y	7	41
08	899 N	741	-0-	-158	-0-		732	2	9	9	Y	8	41
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-		975	2	9	9	Y	8	42

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10312		- 11664	
04	3000 X	2673	-0-	-327	-0-		2666	2	7	9	Y	6	44
05	3193 X	2784	-0-	-409	-0-		2751	2	33	9	Y	30	32
06	3120 X	2538	-0-	-582	-0-		2517	2	21	9	Y	19	32
07	3224 X	2654	-0-	-570	-0-		2613	2	41	9	Y	37	44
*08	2821 X	2644	-0-	-177	-0-		2620	2	24	9	Y	22	44
09	2700 X	2592	-0-	-108	-0-		2559	2	33	9	Y	30	46

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4392		- 4850	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	Y	16	7 8	160
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	18	9	1616	2	Y	21	12 8	169
06	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	74	1	1124	2	Y	30	3 8	196
07	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	23	9	1503	2	Y	34	182 1	42
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1701	2	Y	20	4 8	58
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	37	9	1557	2	Y	18	7 8	69
						74	1						
						22	9						
						20	9						
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900			
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	72	1	634	2	Y	1	1 8	66
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	1	9	556	2	Y	2	2 8	66
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	74	1	526	2	Y	-0-		66
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	2	9	562	2	Y	3	3 8	66
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	665	2	Y	3	2 8	67
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	Y	3	3 8	67
						3	9						
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646			
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	72	1	660	2	Y	2	2 8	64
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	2	9	674	2	Y	3	3 8	64
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	1	1 8	64
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	3	9	760	2	Y	12	1 8	75
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	630	2	Y	-0-		75
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	74	1	650	2	Y	1	1 8	75
						1	9						
WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006				TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688			
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2024	2	72	9	N	65	198 1	27
05	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	2009	2	6	9	N	5	2 1	25
06	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1948	2	3	9	N	3	3 8	25
07	2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1578	2	2	9	N	2	2 8	25
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	N	6	3 8	28
*09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-		28
CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005				TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682			
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3748	2	34	9	N	31	1 1	265
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3621	2	41	9	N	37	190 1	110
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3385	2	31	9	N	28	1 8	137
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3530	2	57	9	N	52	1 8	188
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3577	2	40	9	N	36	1 8	223
*09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3403	2	29	9	N	26	1 8	248

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9016		RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10410 - 11679
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	2	2 9	N	2	3 1	152
*05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3330	2	9 9	N	8	3 1	152
*06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	2	6 9	N	5	5 8	152
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	2	7 9	N	6	6 8	152
*08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3341	2	6 9	N	5	5 8	152
*09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3147	2	10 9	N	9	5 8	156

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID ->		215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892 - 11630	
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2199	2	15 9	N	14	2 1	79
05	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2051	2	12 9	N	11	3 1	76
06	2280 N	1880	-0-	-400	-0-	1871	2	9 9	N	8	8 8	76
07	2294 N	1324	-0-	-970	-0-	1306	2	18 9	N	16	8 8	84
08	2077 N	1669	-0-	-408	-0-	1662	2	7 9	N	6	4 8	86
09	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1597	2	6 9	N	5	3 8	88

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID ->		216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10292 - 11690	
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3898	2	61 9	Y	55	13 1	196
05	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	3914	2	111 9	Y	101	197 1	66
06	4020 X	3576	-0-	-444	-0-	3531	2	45 9	Y	41	22 8	85
07	4154 X	3202	-0-	-952	-0-	3172	2	30 9	Y	27	26 8	86
08	4154 X	3333	-0-	-821	-0-	3285	2	48 9	Y	44	27 8	103
09	3960 X	2984	-0-	-976	-0-	2947	2	37 9	Y	34	33 8	104

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID ->		218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF. 9666 - 11070	
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3002 2	Y	144	144 8	44
05	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	158	9	5348 2	Y	222	222 8	44
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	74	1	1849 2	Y	49	49 8	44
07	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	244	9	1739 2	Y	114	95 8	63
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	72	1	2878 2	Y	141	96 8	108
*09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	155	9	3916 2	Y	143	139 8	112
						72	1					
						157	9					

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID ->		218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9980 - 10928	
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1137 2	N	57	34 8	187
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	63	9	1155 2	N	85	192 1	33
06	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	71	1	912 2	N	23	11 8	45
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	94	9	1077 2	N	38	32 8	51
08	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	69	1	1007 2	N	48	19 8	80
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25	9	1047 2	N	51	28 8	103
						71	1					
						42	9					
						53	9					
						69	1					
						56	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	Y	35	22	8	89
						39	9							
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	74	1	1985	2	Y	34	34	8	89
						37	9							
06	1830 N	1151	-0-	-679	-0-	72	1	1068	2	Y	10	7	8	92
						11	9							
07	2170 N	1708	-0-	-462	-0-	74	1	1602	2	Y	29	14	8	107
						32	9							
08	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	74	1	1718	2	Y	29	8	8	128
						32	9							
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	Y	34	14	8	148
						37	9							
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142														
04	990 N	780	-0-	-210	-0-	736	2	44	9	Y	40	197	1	88
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			88
06	990 N	704	-0-	-286	-0-	704	2			Y	-0-			88
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	802	2	117	9	Y	106	168	1	26
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10			36
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	633	2	3	9	Y	3			39
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952														
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4138	2	66	9	N	60	183	1	50
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4023	2	11	9	N	10			60
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3653	2	2	9	N	2			62
07	3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3625	2	42	9	N	38			100
08	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3722	2	41	9	N	37			137
09	3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3567	2	43	9	N	39			176
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688														
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	2	1	132
05	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1877	2	4	9	N	4	2	1	130
06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1736	2	3	9	N	3	3	8	130
07	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1693	2	9	9	N	8	3	8	135
08	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1706	2	2	9	N	2	2	8	135
09	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1572	2	2	9	N	2	2	8	135
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034														
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1796	2	Y	41	41	8	89
						45	9							
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	2	Y	80	77	8	92
						88	9							
06	1980 N	1827	-0-	-153	-0-	69	1	1743	2	Y	14	14	8	92
						15	9							
07	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	71	1	1691	2	Y	51	46	8	97
						56	9							
08	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	71	1	1725	2	Y	54	30	8	121
						59	9							
09	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	69	1	1568	2	Y	58	43	8	136
						64	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2032		RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10636	- 11762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3467 2	56 9	N		51	158 1		190
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3827 2	41 9	N		37			227
06		3420 X	3256	-0-	-164	-0-	3180 2	76 9	N		69	186 1		110
07		3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3586 2	17 9	N		15			125
08		3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3739 2	94 9	N		85			210
09		3750 X	3572	-0-	-178	-0-	3537 2	35 9	N		32			242

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID ->		224229		COMPL. DATE		09/10/2006		TOTAL DEPTH 11318		PERF.10135 - 11096
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			162
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 2	18 9	Y		16	178 1		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y		-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y		-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y		-0-			-0-
*09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y		-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID ->		224284		COMPL. DATE		12/06/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10424 - 11676
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2275 2	15 9	N		14	166 1		32
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2331 2	14 9	N		13			45
06		2340 N	2139	-0-	-201	-0-	2114 2	25 9	N		23			68
07		2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2255 2	37 9	N		34			102
08		2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2313 2	33 9	N		30			132
*09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2221 2	15 9	N		14			146

PABLO		WELL #: 3032		RRCID ->		224673		COMPL. DATE		12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10618 - 11720
04		3210 X	3066	-0-	-144	-0-	3033 2	33 9	N		30			99
05		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3071 2	51 9	N		46			145
06		3150 X	3002	-0-	-148	-0-	2946 2	56 9	N		51	183 1		13
07		3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3004 2	10 9	N		9			22
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3122 2	88 9	N		80			102
09		3060 X	3008	-0-	-52	-0-	2996 2	12 9	N		11			113

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID ->		224880		COMPL. DATE		11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203 - 11096
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	653 2	4 9	Y		4	144 1		75
05		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		Y		-0-			75
06		750 N	578	-0-	-172	-0-	578 2		Y		-0-			75
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		Y		-0-			75
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1082 2	19 9	Y		17			92
*09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	757 2	14 9	Y		13			105

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID ->		224882		COMPL. DATE		11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116 - 11172
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	72 1	230 2	Y		11			78
							12 9							
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	74 1	229 2	Y		12			90
							13 9							
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	72 1	227 2	Y		6			96
							7 9							
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	74 1	240 2	Y		4			100
							4 9							
08		310 N	199	-0-	-111	-0-	74 1	125 2	Y		-0-			100
*09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	72 1	432 2	Y		16			116
							18 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9992 - 10868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		16
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		16
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146 - 11623		
04	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1798	2	69	9	N	63	15	1	93
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2206	2	122	9	N	111	14	1	144
*06	2010 N	1519	-0-	-491	-0-	1436	2	83	9	N	75	166	1	22
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	N	25	25	8	22
*08	2325 N	1841	-0-	-484	-0-	1798	2	43	9	N	39	33	8	28
*09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1852	2	51	9	N	46	34	8	40

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392 - 11684		
04	3030 X	2978	-0-	-52	-0-	2971	2	7	9	N	6			73
05	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058	2			N	-0-			73
06	3150 X	2774	-0-	-376	-0-	2733	2	41	9	N	37			110
07	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	2648	2	68	9	N	62			172
08	3255 X	3038	-0-	-217	-0-	2998	2	40	9	N	36	168	1	40
09	2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2837	2	3	9	N	3			43

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598 - 11200		
04	1800 N	1572	-0-	-228	-0-	1511	2	61	9	N	55	193	1	44
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1689	2	132	9	N	120	4	1	148
06	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1575	2	94	9	N	85	172	1	54
07	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1535	2	41	9	N	37	8	8	83
08	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	1520	2	108	9	N	98	8	8	173
09	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1493	2	86	9	N	78	197	1	47

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900		
04	234 X	67	-0-	-167	-0-	67	2			Y	-0-			14
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			14
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			14
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			14
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			14
*09	3000 N	5889	-0-	2889	-0-	2889	2	5889	2	Y	-0-			14

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203		
04	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1355	2	61	9	Y	55	187	1	14
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1399	2	9	9	Y	8	1	1	13
06	1440 N	873	-0-	-567	-0-	866	2	7	9	Y	6	6	8	13
07	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	1224	2	3	9	Y	3	3	8	13
08	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1250	2	6	9	Y	5	4	8	14
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	8	14

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734		
04	3690 X	3582	-0-	-108	-0-	3503	2	79	9	Y	72	15	1	178
05	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	3627	2	73	9	Y	66	192	1	24
06	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	3316	2	18	9	Y	16	16	8	24
07	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3316	2	65	9	Y	59	18	8	65
08	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	3492	2	28	9	Y	25	15	8	75
09	3630 X	3209	-0-	-421	-0-	3187	2	22	9	Y	20	14	8	81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	4290 X	3744	-0-	-546	-0-	3731	2	13	9	N	12	167	1	78
05	4526 X	3747	-0-	-779	-0-	3719	2	28	9	N	25	2	1	97
06	4380 X	3255	-0-	-1125	-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8	100
07	4526 X	2375	-0-	-2151	-0-	2373	2	2	9	N	2	1	8	101
08	4092 X	3650	-0-	-442	-0-	3650	2			N	-0-			101
09	3750 X	3229	-0-	-521	-0-	3226	2	3	9	N	3			104

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408					
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3051	2	33	9	N	30	179	1	92
05	3100 N	3300	-0-	200	200	3270	2	30	9	N	27			119
06	3000 N	3098	-0-	98	298	3067	2	31	9	N	28			147
07	3395 X	3097	-0-	-298	-0-	3072	2	25	9	N	23			170
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3222	2	42	9	N	38			208
*09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3308	2	43	9	N	39	172	1	75

COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	3839	2	674	9	Y	613	536	1	364
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3625	2	475	9	Y	432	318	1	261
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3218	2	574	9	Y	522	351	1	395
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2888	2	176	9	Y	160	168	1	238
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1663	2	331	9	Y	301	306	1	177
*09	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2091	2	118	9	Y	107	71	8	213

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696					
04	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2393	2	70	9	Y	64	3	1	139
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2445	2	20	9	Y	18	4	1	135
06	2670 N	2386	-0-	-284	-0-	2372	2	14	9	Y	13	13	8	135
07	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2525	2	13	9	Y	12	12	8	135
08	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2375	2	15	9	Y	14	10	8	139
09	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	2328	2	65	9	Y	59	6	8	192

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192					
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			70
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			70
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	206	2	189	9	Y	172	169	1	73
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	95	2	219	9	Y	199			272
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	230	2	45	9	Y	41	181	1	132
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-			132

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772					
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	2	35	9	N	32			57
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4010	2	57	9	N	52			109
06	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3677	2	28	9	N	25			134
07	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	3785	2	22	9	N	20			154
08	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3818	2	15	9	N	14			168
09	3840 X	3624	-0-	-216	-0-	3572	2	52	9	N	47	163	1	52

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388					
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6			174
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4090	2	10	9	N	9			183
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3869	2	50	9	N	45	185	1	43
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3751	2	33	9	N	30			73
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4165	2	39	9	N	35			108
*09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3811	2	10	9	N	9			117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3 9	N	3	85
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2853	2	6 9	N	5	90
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2649	2	17 9	N	15	105
07	2666 N	2662	-0-	-4	-0-	2662	2		N	-0-	105
08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8 9	N	7	112
09	2580 N	2570	-0-	-10	-0-	2562	2	8 9	N	7	119

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464		
04	3600 X	3539	-0-	-61	-0-	3530	2	9 9	N	8	81
05	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3584	2	35 9	N	32	69
06	3870 X	3157	-0-	-713	-0-	3135	2	22 9	N	20	69
07	3999 X	3630	-0-	-369	-0-	3598	2	32 9	N	29	69
*08	3999 X	3924	-0-	-75	-0-	3896	2	28 9	N	25	69
*09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3702	2	21 9	N	19	73

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308		
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2582	2	8 9	N	7	127
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14 9	N	13	140
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2 9	N	2	142
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2 9	N	2	144
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1 9	N	1	145
*09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-	145

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744		
04	2370 N	1975	-0-	-395	-0-	1968	2	7 9	N	6	78
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2 9	N	2	80
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1 9	N	1	81
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24 9	N	22	103
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2587	2	30 9	N	27	130
*09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9 9	N	8	138

COFFEE 1		WELL #: 5		RRCID -> 229570		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864		
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-	50
05	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		Y	-0-	50
06	930 N	684	-0-	-246	-0-	684	2		Y	-0-	50
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	678	2	63 9	Y	57	107
08	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2		Y	-0-	107
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	583	2	14 9	Y	13	120

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668		
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	2	1 9	N	1	198
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4154	2	28 9	N	25	107
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4239	2	25 9	N	23	127
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5197	2	52 9	N	47	171
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4895	2	34 9	N	31	199
*09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	2	2 9	N	2	199

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818		
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3012	2	13 9	N	12	31
05	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	2974	2	57 9	N	52	83
06	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2762	2	88 9	N	80	163
07	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	2667	2	108 9	N	98	94
08	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2935	2	44 9	N	40	134
09	3000 X	2672	-0-	-328	-0-	2666	2	6 9	N	5	139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401 2	2 9	N	2	10 1	74
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469 2	18 9	N	16	7 1	67
06	1410	N	851	-0-	-559	-0-	840 2	11 9	N	10	10 8	67
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511 2	11 9	N	10	10 8	67
*08	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1334 2	10 9	N	9	9 8	67
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1140 2	35 9	N	32	9 8	90

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226			
04	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	2927 2	4 9	N	4		203
05	3782	X	3280	-0-	-502	-0-	3261 2	19 9	N	17	78 1	142
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	3027 2	2 9	N	2		144
07	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3064 2	12 9	N	11		155
08	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3161 2		N	-0-		155
09	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	3085 2	9 9	N	8		163

COFFEE 1		WELL #: 2		RRCID -> 230977		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170			
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		140
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		140
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	22 2		N	-0-		140
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	94 2	44 9	N	40		180
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	3 2	85 9	N	77	147 1	110
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		110

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744			
04	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	3750 2	66 9	N	60		198
05	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3746 2	63 9	N	57		255
06	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3537 2	79 9	N	72	169 1	158
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3602 2	73 9	N	66		224
08	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	3284 2	61 9	N	55	171 1	108
09	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	3322 2	35 9	N	32		140

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324			
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2966 2	41 9	N	37	199 1	125
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3185 2	36 9	N	33		158
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2874 2	36 9	N	33		191
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2765 2	46 9	N	42		233
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2950 2	73 9	N	66	168 1	131
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2998 2	29 9	N	26		157

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114			
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4796 2	10 9	N	9	174 1	36
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4859 2	2 9	N	2		38
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5427 2	10 9	N	9		47
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5179 2	31 9	N	28		75
08	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4817 2	36 9	N	33		108
09	5430	X	4147	-0-	-1283	-0-	4104 2	43 9	N	39		147

POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886			
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		18
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-		18
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		18
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-		18
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-		18
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-		18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5017		RRCID -> 232743	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10466	- 11858	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	5398	-0-	-422	-0-	5315 2	83 9	N	75		175
05	5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5325 2	43 9	N	39	181 1	33
06	6090 X	4957	-0-	-1133	-0-	4957 2		N	-0-		33
07	6293 X	5452	-0-	-841	-0-	5430 2	22 9	N	20		53
08	6293 X	5540	-0-	-753	-0-	5540 2		N	-0-		53
09	5400 X	5279	-0-	-121	-0-	5271 2	8 9	N	7		60

CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460		
04	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1534 2	11 9	N	10	187 1	32
05	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1562 2	21 9	N	19	5 1 13 8	33
06	1680 N	1443	-0-	-237	-0-	1434 2	9 9	N	8	8 8	33
07	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1443 2	12 9	N	11	11 8	33
*08	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1398 2	11 9	N	10	10 8	33
09	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1323 2	13 9	N	12	7 8	38

COFFEE 12		WELL #: 4		RRCID -> 233456		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218		
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		25
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		25
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1820 2	131 9	N	119		144
07	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1721 2	40 9	N	36		180
08	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1806 2	37 9	N	34	167 1	47
09	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1844 2	1 9	N	1		48

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096		
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2840 2	22 9	N	20		144
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2945 2	47 9	N	43		187
06	2880 N	2822	-0-	-58	-0-	2720 2	102 9	N	93		280
07	2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2519 2	63 9	N	57	189 1	148
08	3007 N	2786	-0-	-221	-0-	2721 2	65 9	N	59		207
09	2820 N	2721	-0-	-99	-0-	2629 2	92 9	N	84	171 1	120

MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976		
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		55
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-		55
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		55
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-		55
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	234 2	97 9	Y	88		143
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		143

COFFEE 1		WELL #: 7		RRCID -> 234217		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206		
04	1050 N	943	-0-	-107	-0-	899 2	44 9	Y	40		149
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-		149
06	960 N	838	-0-	-122	-0-	838 2		Y	-0-		149
07	961 N	831	-0-	-130	-0-	671 2	160 9	Y	145	185 1	109
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1338 2	74 9	Y	67		176
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1644 2	44 9	Y	40	149 1	67

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046		
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		Y	-0-		136
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y	-0-		136
06	2160 N	1189	-0-	-971	-0-	1189 2		Y	-0-		136
07	2232 N	1143	-0-	-1089	-0-	1140 2	3 9	Y	3		139
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2399 2	26 9	Y	24		163
*09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2402 2	3 9	Y	3		166

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		116
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	3	119 1	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448			
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20 9	N	18	1 1	73
05	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	3085	2	14 9	N	13	2 1 5 8	79
06	3000 X	2873	-0-	-127	-0-	2870	2	3 9	N	3	3 8	79
07	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	2186	2	32 9	N	29	5 8	103
08	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	2503	2	3 9	N	3	1 8	105
*09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3017	2	51 9	N	46	1 8	150

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658			
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2915	2	32 9	N	29	7 1	57
05	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	2903	2	70 9	N	64	6 1 16 8	99
06	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2729	2	34 9	N	31	10 8	120
07	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2648	2	25 9	N	23	11 8	132
08	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2923	2	66 9	N	60	10 8	182
09	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2789	2	52 9	N	47	169 1 11 8	49

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164			
04	2940 X	2429	-0-	-511	-0-	2428	2	1 9	N	1	163 1	25
05	2883 X	2654	-0-	-229	-0-	2637	2	17 9	N	15		40
06	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	2320	2	10 9	N	9		49
07	2511 N	2376	-0-	-135	-0-	2364	2	12 9	N	11		60
08	2666 N	2257	-0-	-409	-0-	2257	2		N	-0-		60
09	2340 N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2		N	-0-		60

CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692			
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	1998	2	6 9	N	5	3 1	186
05	2139 N	1498	-0-	-641	-0-	1468	2	30 9	N	27	175 1 9 8	29
06	1860 N	1436	-0-	-424	-0-	1426	2	10 9	N	9	6 8	32
07	2077 N	1380	-0-	-697	-0-	1361	2	19 9	N	17	5 8	44
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40 9	N	36	6 8	74
*09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26 9	N	24	4 8	94

MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136			
04	1020 N	925	-0-	-95	-0-	902	2	23 9	Y	21	11 1	82
05	1116 N	977	-0-	-139	-0-	958	2	19 9	Y	17	9 1 17 8	73
06	960 N	722	-0-	-238	-0-	711	2	11 9	Y	10	10 8	73
07	961 N	856	-0-	-105	-0-	847	2	9 9	Y	8	8 8	73
08	992 N	727	-0-	-265	-0-	710	2	17 9	Y	15	11 8	77
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	714	2	39 9	Y	35	9 8	103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1924	2	14	9	N	122
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1929	2	42	9	N	151
06		2070 N	1863	-0-	-207	-0-	1859	2	4	9	N	151
07		2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	152
08		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1948	2	7	9	N	154
*09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	2	6	9	N	154

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718												
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2800	2	80	9	N	73
05		2976 X	2919	-0-	-57	-0-	2874	2	45	9	N	88
06		2970 X	2741	-0-	-229	-0-	2728	2	13	9	N	88
07		3100 N	3182	-0-	82	82	3168	2	14	9	N	88
08		3100 N	3085	-0-	-15	67	3063	2	22	9	N	98
*09		3000 N	3258	-0-	258	325	3239	2	19	9	N	112

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558												
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	68
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	186	2	10	9	N	67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67
09		14B2 EXT	217	-0-	217	217	215	2	2	9	N	69

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782												
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	165	1	4318	2	N	168
05		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	171	1	3848	2	N	168
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	165	1	2767	2	N	145
							33	9				
07		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	2	N	65
08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	140	1	4675	2	N	142
							85	9				
*09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	83	1	3179	2	N	142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256												
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3382	2	12	9	N	227
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3581	2	15	9	N	47
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3316	2	26	9	N	71
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3359	2	4	9	N	75
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3391	2	12	9	N	86
*09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3047	2	10	9	N	95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	459	1	327	2	N	-0-			81
05	812	N	812	-0-	-0-	474	1	338	2	N	-0-			81
06	750	N	540	-0-	-210	230	1	310	2	N	-0-			81
07	806	N	310	-0-	-496	310	2			N	-0-			81
08	806	N	308	-0-	-498	308	2			N	-0-			81
09	540	N	290	-0-	-250	290	2			N	-0-			81

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368					
04	1560	N	1532	-0-	-28	1525	2	7	9	N	6	194	1	16
05	1767	N	1510	-0-	-257	1510	2			N	-0-	1	1	15
06	1680	N	1373	-0-	-307	1373	2			N	-0-			15
07	1581	N	1485	-0-	-96	1485	2			N	-0-			15
08	1787	N	1787	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			15
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			15

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354					
04	1470	N	1365	-0-	-105	1362	2	3	9	N	3			112
05	1519	N	1240	-0-	-279	1240	2			N	-0-			112
06	1470	N	1142	-0-	-328	1142	2			N	-0-			112
07	1426	N	1105	-0-	-321	1105	2			N	-0-			112
08	1240	N	1146	-0-	-94	1146	2			N	-0-			112
09	1140	N	1086	-0-	-54	1086	2			N	-0-			112

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066					
04	3000	X	2859	-0-	-141	2815	2	44	9	N	40	158	1	114
05	3100	X	2916	-0-	-184	2866	2	50	9	N	45			159
06	3000	X	2675	-0-	-325	2634	2	41	9	N	37			196
07	3100	X	2482	-0-	-618	2473	2	9	9	N	8			204
08	3100	X	2641	-0-	-459	2641	2			N	-0-			204
09	2850	X	2597	-0-	-253	2580	2	17	9	N	15	190	1	29

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774					
04	4735	X	4735	-0-	-0-	4691	2	44	9	N	40			164
05	4535	X	4535	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			164
06	4380	X	4240	-0-	-140	4177	2	63	9	N	57	192	1	29
07	4898	X	4202	-0-	-696	4200	2	2	9	N	2			31
08	4898	X	4689	-0-	-209	4683	2	6	9	N	5			36
09	4740	X	4237	-0-	-503	4234	2	3	9	N	3			39

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760					
04	4466	X	4466	-0-	-0-	4400	2	66	9	N	60			203
05	4594	X	4594	-0-	-0-	4590	2	4	9	N	4	159	1	48
06	4740	X	4228	-0-	-512	4222	2	6	9	N	5			53
07	4712	X	4111	-0-	-601	4094	2	17	9	N	15			68
08	4619	X	4524	-0-	-95	4503	2	21	9	N	19			87
09	4470	X	4283	-0-	-187	4266	2	17	9	N	15			102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9755 - 10984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	AMT	
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	72 1	2020 2	N	21					147
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	23 9	74 1	1858 2	N	35				182
06	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	39 9	72 1	1418 2	N	10				192
07	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	11 9	74 1	1694 2	N	56	186 1			62
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	62 9	74 1	2023 2	N	5				67
*09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	6 9	72 1	1818 2	N	27				94
						30 9								
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9959 - 11166				
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3856 2	3 9	N	3					64
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3791 2	2 9	N	2					66
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3427 2	19 9	N	17					83
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3393 2	24 9	N	22					105
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3789 2	36 9	N	33					138
*09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3609 2	3 9	N	3					141
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10164 - 11394				
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2465 2	15 9	N	14	200 1				101
05	2511 N	2461	-0-	-50	-0-	2455 2	6 9	N	5					106
06	2610 N	2211	-0-	-399	-0-	2207 2	4 9	N	4					110
07	2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2134 2	1 9	N	1					111
08	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	2207 2	4 9	N	4					115
09	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2048 2		N	-0-					115
PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11770				
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3135 2	56 9	N	51					100
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-					100
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3216 2	13 9	N	12					112
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3171 2	13 9	N	12					124
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3644 2	33 9	N	30					154
*09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3398 2	18 9	N	16					170
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 11246				
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2737 2	1 9	N	1					155
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2721 2	1 9	N	1					156
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3009 2	7 9	N	6					162
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2627 2	1 9	N	1					163
08	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2945 2	1 9	N	1					164
*09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2692 2	14 9	N	13					177
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11435		PERF.10012 - 11242				
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4458 2	43 9	N	39	183 1				102
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4351 2	67 9	N	61					163
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3809 2	56 9	N	51					214
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3797 2	87 9	N	79	187 1				106
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4077 2	75 9	N	68					174
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3875 2	73 9	N	66					240

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172		- 11405	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3583 2	88 9	N	80	161 1			87
05	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3367 2	46 9	N	42				129
06	3450 X	3259	-0-	-191	-0-	3220 2	39 9	N	35				164
07	3782 X	3185	-0-	-597	-0-	3149 2	36 9	N	33				197
08	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3241 2	44 9	N	40				237
09	3660 X	2985	-0-	-675	-0-	2956 2	29 9	N	26	163 1			100

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038		- 11370	
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3625 2	28 9	N	25	162 1			62
05	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3787 2	34 9	N	31				93
06	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3424 2	28 9	N	25				118
07	3999 X	3386	-0-	-613	-0-	3342 2	44 9	N	40				158
08	3813 X	3740	-0-	-73	-0-	3706 2	34 9	N	31				189
09	3690 X	3485	-0-	-205	-0-	3457 2	28 9	N	25				214

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404		- 11715	
04	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3268 2	2 9	N	2	2 1			120
05	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3262 2	6 9	N	5	2 1	5 8		118
06	3480 X	3106	-0-	-374	-0-	3103 2	3 9	N	3	3 8			118
07	3441 X	3013	-0-	-428	-0-	3006 2	7 9	N	6	4 8			120
08	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3285 2	13 9	N	12	3 8			129
09	3270 X	2935	-0-	-335	-0-	2924 2	11 9	N	10	3 8			136

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334		- 11546	
04	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3555 2	52 9	N	47	172 1			90
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4512 2	77 9	N	70				160
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4470 2	77 9	N	70				230
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4213 2	65 9	N	59	190 1			99
08	4588 X	4393	-0-	-195	-0-	4321 2	72 9	N	65				164
09	4440 X	3978	-0-	-462	-0-	3930 2	48 9	N	44				208

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620		- 11727	
04	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3287 2	53 9	N	48	1 1			167
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3630 2	64 9	N	58	3 1	13 8		209
06	3540 X	3358	-0-	-182	-0-	3332 2	26 9	N	24	168 1	9 8		56
07	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	3264 2	25 9	N	23	13 8			66
08	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	3262 2	56 9	N	51	8 8			109
09	3570 X	3055	-0-	-515	-0-	3043 2	12 9	N	11	4 8			116

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586		- 11863	
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4761 2	13 9	N	12	335 1			42
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4336 2	63 9	N	57	1 8			98
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4188 2	84 9	N	76				174
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4145 2	56 9	N	51	3 8			222
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4174 2	84 9	N	76	3 8			295
*09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3236 2	37 9	N	34	179 1	2 8		148

CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540		- 11816	
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4458 2	34 9	N	31				156
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4534 2	31 9	N	28	86 1	4 8		94
06	4950 X	4298	-0-	-652	-0-	4283 2	15 9	N	14	3 8			105
07	5115 X	4121	-0-	-994	-0-	4104 2	17 9	N	15	3 8			117
08	4650 X	3938	-0-	-712	-0-	3917 2	21 9	N	19	2 8			134
09	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	4078 2	18 9	N	16	3 8			147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	3983	X	3983	-0-	-0-	3961	2	22	9	N	20		
05	4020	X	4020	-0-	-0-	4012	2	8	9	N	7		
06	3754	X	3754	-0-	-0-	3745	2	9	9	N	8		
07	3634	X	3634	-0-	-0-	3630	2	4	9	N	4		
08	3526	X	3526	-0-	-0-	3526	2			N	-0-		
*09	3827	X	3827	-0-	-0-	3816	2	11	9	N	10		

POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855				
04	2730	X	2395	-0-	-335	2355	2	40	9	N	36	170	1
05	2821	X	2380	-0-	-441	2374	2	6	9	N	5		
06	2730	X	2017	-0-	-713	2014	2	3	9	N	3		
07	2511	X	2210	-0-	-301	2168	2	42	9	N	38		
08	2511	X	2252	-0-	-259	2252	2			N	-0-		
09	2400	X	2076	-0-	-324	2076	2			N	-0-		

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670				
04	4112	X	4112	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2	3	1
05	3696	X	3696	-0-	-0-	3686	2	10	9	N	9	3	1
06	3568	X	3568	-0-	-0-	3561	2	7	9	N	6	6	8
07	3585	X	3585	-0-	-0-	3571	2	14	9	N	13	10	8
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	3471	2	7	9	N	6	6	8
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	3530	2	6	9	N	5	5	8

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890				
04	3283	X	3283	-0-	-0-	3281	2	2	9	N	2		
05	3286	X	3185	-0-	-101	3183	2	2	9	N	2		
06	3840	X	3030	-0-	-810	3030	2			N	-0-		
07	3968	X	3359	-0-	-609	3357	2	2	9	N	2		
08	3842	X	3842	-0-	-0-	3817	2	25	9	N	23		
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	3480	2			N	-0-		

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783				
04	1604	N	1604	-0-	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	1
05	1689	N	1689	-0-	-0-	1679	2	10	9	N	9	2	1
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	1549	2	21	9	N	19	6	8
*07	1643	N	1636	-0-	-7	1635	2	1	9	N	1	1	8
*08	1705	N	1261	-0-	-444	1255	2	6	9	N	5	5	8
09	1590	N	1015	-0-	-575	1004	2	11	9	N	10	1	8

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895				
04	2110	N	2110	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1		
05	3090	N	3090	-0-	-0-	3082	2	8	9	N	7	1	1
06	2752	N	2752	-0-	-0-	2745	2	7	9	N	6	6	8
07	2698	N	2698	-0-	-0-	2684	2	14	9	N	13	5	8
08	2679	N	2679	-0-	-0-	2650	2	29	9	N	26	4	8
09	1860	N	276	-0-	-1584	224	2	52	9	N	47	4	8

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918				
04	368	N	368	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11		
05	495	N	495	-0-	-0-	475	2	20	9	N	18	118	1
06	330	N	197	-0-	-133	164	2	33	9	N	30		
07	372	N	182	-0-	-190	180	2	2	9	N	2		
08	403	N	229	-0-	-174	209	2	20	9	N	18		
09	210	N	184	-0-	-26	184	2			N	-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 429H		RRCID ->	265154	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10277 - 12876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2190		RRCID ->	230352	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 9909 - 10351		
04	1770 N	1544	-0-	-226	-0-	18	1	1504	2	N	20			309
05	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	18	1	1428	2	N	16			325
06	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	18	1	1333	2	N	17			342
07	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	18	1	1347	2	N	7			349
08	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	18	1	1296	2	N	13			362
09	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	18	1	1244	2	N	-0-	40	1	322
WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF. 9697 - 9752				
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	N	50			198
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	742	2	N	54			252
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	8	1	708	2	N	13			265
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	768	2	N	33	186	1	112
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	8	1	739	2	N	35			147
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	8	1	731	2	N	35			182
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID ->	253166	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11236	PERF. 9644 - 10178				
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1474	2	44	9	N	40			261
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	N	21			282
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	N	28	197	1	113
07	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	1386	2	22	9	N	20			133
08	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1313	2	20	9	N	18			151
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1262	2	23	9	N	21			172
WEBB		WELL #: 1		RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF. 9634 - 10265				
04	3840 X	3368	-0-	-472	-0-	3306	2	62	9	N	56			227
05	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3341	2	65	9	N	59	195	1	91
06	3420 X	2980	-0-	-440	-0-	2924	2	56	9	N	51			142
07	3534 X	3200	-0-	-334	-0-	3137	2	63	9	N	57			199
08	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3051	2	55	9	N	50	190	1	59
09	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	3040	2	77	9	N	70			129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1213 2	138 9	N	125		179 1				185
05	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1302 2	136 9	N	124		174 1				135
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1230 2	134 9	N	122						257
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1413 2	142 9	N	129		170 1				216
08	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1257 2	130 9	N	118		179 1				155
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT						155

VOLLMERT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 254699		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9930 - 10694					
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	386 2	33 9	N	30		8 8				129
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	325 2	23 9	N	21		3 8				147
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	424 2	23 9	N	21						168
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	477 2	20 9	N	18		2 8				184
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	383 2	17 9	N	15		3 8				196
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	452 2	22 9	N	20		5 8				211

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						180

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918					
04	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3606 2	131 9	N	119		361 1				69
05	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3682 2	145 9	N	132						201
06	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3382 2	130 9	N	118		169 1				150
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	3613 2	139 9	N	126						276
08	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	3642 2	131 9	N	119		181 1				214
09	3750 X	3607	-0-	-143	-0-	3482 2	125 9	N	114		178 1				150

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522					
04	3300 X	2686	-0-	-614	-0-	2613 2	73 9	N	66						265
05	3410 X	2947	-0-	-463	-0-	2864 2	83 9	N	75		175 1				165
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2593 2	67 9	N	61						226
07	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2661 2	69 9	N	63		172 1				117
08	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	2553 2	69 9	N	63						180
09	2730 X	2432	-0-	-298	-0-	2367 2	65 9	N	59						239

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130					
04	3180 X	2238	-0-	-942	-0-	2170 2	68 9	N	62		1 8				473
05	3286 X	2507	-0-	-779	-0-	2453 2	54 9	N	49						522
06	2880 X	2160	-0-	-720	-0-	2158 2	2 9	N	2						524
07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2448 2	48 9	N	44						568
08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2466 2	53 9	N	48		178 1				438
09	2430 X	2398	-0-	-32	-0-	2344 2	54 9	N	49		172 1				315

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9290 - 10386					
04	5250 X	5056	-0-	-194	-0-	4950 2	106 9	N	96		192 1				195
05	5332 X	5112	-0-	-220	-0-	5017 2	95 9	N	86		188 1				93
06	4860 X	4678	-0-	-182	-0-	4597 2	81 9	N	74						167
07	5022 X	4861	-0-	-161	-0-	4781 2	80 9	N	73						240
08	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	4692 2	81 9	N	74		182 1				132
09	4860 X	4567	-0-	-293	-0-	4479 2	88 9	N	80						212

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WEBB "A"		WELL #:		3	RRCID ->	258645	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9526 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2190 N	1982	-0-	-208	-0-	1941 2	41 9	N	37			248
05		2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1965 2	34 9	N	31			279
06		2070 N	1854	-0-	-216	-0-	1821 2	33 9	N	30	175 1		134
07		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1902 2	44 9	N	40			174
08		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1774 2	44 9	N	40			214
09		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1715 2	28 9	N	25			239

ISAACS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258727	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10331 - 14395	
04		8910 X	8308	-0-	-602	-0-	8136 2	172 9	N	156	190 1		454
05		8587 X	8473	-0-	-114	-0-	8301 2	172 9	N	156	348 1		262
06		8400 X	7806	-0-	-594	-0-	7627 2	179 9	N	163	167 1		258
07		8680 X	8447	-0-	-233	-0-	8265 2	182 9	N	165	176 1		247
08		8680 X	8350	-0-	-330	-0-	8159 2	191 9	N	174			421
09		8310 X	7871	-0-	-439	-0-	7682 2	189 9	N	172	180 1		413

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10104 - 10282	
04		4350 X	3625	-0-	-725	-0-	3551 2	74 9	N	67	179 1	1 8	122
05		4495 X	3451	-0-	-1044	-0-	3375 2	76 9	N	69			191
06		3780 X	2820	-0-	-960	-0-	2758 2	62 9	N	56			247
07		3751 X	3266	-0-	-485	-0-	3199 2	67 9	N	61			308
08		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3102 2	77 9	N	70			378
09		3630 X	2944	-0-	-686	-0-	2882 2	62 9	N	56			434

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10050 - 12514	
04		8190 X	7057	-0-	-1133	-0-	6896 2	161 9	N	146			714
05		8463 X	7385	-0-	-1078	-0-	7212 2	173 9	N	157	389 1		482
06		7320 X	6197	-0-	-1123	-0-	6059 2	138 9	N	125	196 1		411
07		7564 X	6882	-0-	-682	-0-	6785 2	97 9	N	88			499
08		7564 X	6833	-0-	-731	-0-	6719 2	114 9	N	104	191 1		412
09		7140 X	6560	-0-	-580	-0-	6425 2	135 9	N	123	195 1		340

TEMPLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	260380	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10270 - 12443	
04		3990 X	3624	-0-	-366	-0-	3438 2	186 9	N	169	354 1	2 8	687
05		4092 X	3823	-0-	-269	-0-	3566 2	257 9	N	234	173 1	1 8	747
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3478 2	167 9	N	152	179 1		720
07		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3792 2	229 9	N	208	360 1	1 8	567
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3767 2	276 9	N	251	178 1	2 8	638
*09		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3564 2	293 9	N	266	367 1	1 8	536

WEBB "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	262193	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	9773	PERF.	10070 - 14133	
04		12870 X	12044	-0-	-826	-0-	11651 2	393 9	N	357	586 1		607
05		12710 X	12434	-0-	-276	-0-	12041 2	393 9	N	357	387 1		577
06		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11107 2	326 9	N	296	194 1		679
07		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11342 2	287 9	N	261	187 1		753
08		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	10881 2	260 9	N	236	195 1		794
*09		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10245 2	232 9	N	211	196 1		809

MAHLER		WELL #:		11H	RRCID ->	262462	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9855 - 13028	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID ->	262498	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10320	-	13875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	13650 X	11708	-0-	-1942	-0-	11410	2	298	9	N	271	359	1	402
05	13764 X	11594	-0-	-2170	-0-	11353	2	241	9	N	219	174	1	447
06	12150 X	10572	-0-	-1578	-0-	10334	2	238	9	N	216	366	1	297
07	12493 X	9149	-0-	-3344	-0-	8941	2	208	9	N	189			486
08	12493 X	10068	-0-	-2425	-0-	9870	2	198	9	N	180	170	1	496
09	11700 X	11629	-0-	-71	-0-	11385	2	244	9	N	222	357	1	361

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10437	-	14398		
04	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-			609
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5463	2	36	9	N	33			642
06	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	19395	2	289	9	N	263	178	1	727
07	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	18753	2	329	9	N	299	343	1	683
08	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	16948	2	366	9	N	333	352	1	663
*09	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15388	2	303	9	N	275	542	1	395

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10026	-	14075		
04	11280 X	11135	-0-	-145	-0-	10715	2	420	9	N	382	535	1	414
05	11842 X	11146	-0-	-696	-0-	10764	2	382	9	N	347	533	1	228
06	0 W	10427	-0-	10427	10427	10077	2	350	9	N	318	171	1	375
07	0 W	10826	-0-	10826	21253	10477	2	349	9	N	317	350	1	342
08	0 W	10613	-0-	10613	31866	10294	2	319	9	N	290	184	1	448
09	0 W	10329	-0-	10329	42195	10000	2	329	9	N	299	351	1	395

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10346	-	14030		
04	21570 X	16679	-0-	-4891	-0-	16231	2	448	9	N	407	750	1	826
05	20708 X	16398	-0-	-4310	-0-	15954	2	444	9	N	404	557	1	673
06	17400 X	15619	-0-	-1781	-0-	15186	2	433	9	N	394	373	1	694
07	17980 X	15121	-0-	-2859	-0-	14828	2	293	9	N	266	717	1	243
08	17980 X	14191	-0-	-3789	-0-	13866	2	325	9	N	295			538
09	16680 X	13984	-0-	-2696	-0-	13620	2	364	9	N	331	368	1	501

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10397	-	14450		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	-	13796		
04	3840 X	2904	-0-	-936	-0-	2807	2	97	9	N	88	148	1	402
05	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	3057	2	241	9	N	219	173	1	448
06	3780 X	3395	-0-	-385	-0-	3215	2	180	9	N	164	175	1	437
07	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3173	2	167	9	N	152	170	1	419
08	3720 X	3372	-0-	-348	-0-	3215	2	157	9	N	143	171	1	391
09	3390 X	2929	-0-	-461	-0-	2799	2	130	9	N	118			509

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	-	13130		
04	8220 X	6910	-0-	-1310	-0-	6672	2	238	9	N	216	172	1	792
05	8184 X	6830	-0-	-1354	-0-	6497	2	333	9	N	303	350	1	745
06	7620 X	7076	-0-	-544	-0-	6755	2	321	9	N	292	174	1	863
07	7874 X	7324	-0-	-550	-0-	7005	2	319	9	N	290	169	1	984
08	7378 X	6962	-0-	-416	-0-	6689	2	273	9	N	248	546	1	686
09	7080 X	6681	-0-	-399	-0-	6394	2	287	9	N	261	174	1	773

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	26070	X	18893	-0-	-7177	-0-	18538	2	355	9	N	323	370	1	2 8	698
05	25110	X	18117	-0-	-6993	-0-	17834	2	283	9	N	257	353	1		602
06	22920	X	17807	-0-	-5113	-0-	17453	2	354	9	N	322				924
07	23653	X	18961	-0-	-4692	-0-	18624	2	337	9	N	306	356	1	1 8	873
08	22599	X	17619	-0-	-4980	-0-	17280	2	339	9	N	308	190	1		991
09	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT				991

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10618 - 13900
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL.	DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10466 - 13541	
04	0	W	10729	-0-	10729	44136	10565	2	164	9	N	149	178	1	294
*05	55044	X	10908	-0-	-44136	-0-	10764	2	144	9	N	131	173	1	252
*06	10860	X	10246	-0-	-614	-0-	10125	2	121	9	N	110	177	1	185
07	11222	X	10272	-0-	-950	-0-	10143	2	129	9	N	117			302
08	11222	X	9794	-0-	-1428	-0-	9689	2	105	9	N	95	179	1	218
09	10740	X	9202	-0-	-1538	-0-	9121	2	81	9	N	74			292

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.	11401 - 13817	
04	8130	X	6924	-0-	-1206	-0-	6741	2	183	9	N	166	179	1	520
05	8401	X	7095	-0-	-1306	-0-	6908	2	187	9	N	170	177	1	513
06	7620	X	6655	-0-	-965	-0-	6487	2	168	9	N	153			666
07	7874	X	7156	-0-	-718	-0-	6993	2	163	9	N	148	179	1	635
08	7874	X	7129	-0-	-745	-0-	6958	2	171	9	N	155	186	1	604
*09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6831	2	164	9	N	149	181	1	572

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	10177 - 13820	
04	8280	X	5706	-0-	-2574	-0-	5423	2	283	9	N	257	189	1	796
05	8029	X	5988	-0-	-2041	-0-	5695	2	293	9	N	266	179	1	883
06	5820	X	5380	-0-	-440	-0-	5140	2	240	9	N	218	190	1	911
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5896	2	255	9	N	232	925	1	218
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5770	2	263	9	N	239			457
*09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5925	2	276	9	N	251	367	1	341

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL.	DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10122 - 15180	
04	12750	X	11810	-0-	-940	-0-	11219	2	591	9	N	537	702	1	449
05	13051	X	11908	-0-	-1143	-0-	11328	2	580	9	N	527	700	1	276
06	11760	X	9742	-0-	-2018	-0-	9392	2	350	9	N	318	351	1	243
07	12152	X	7302	-0-	-4850	-0-	7105	2	197	9	N	179	174	1	248
08	12152	X	311	-0-	-11841	-0-	232	2	79	9	N	72			320
09	11760	X	953	-0-	-10807	-0-	824	2	129	9	N	117			437

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.	10507 - 14173	
04	13980	X	12179	-0-	-1801	-0-	11868	2	311	9	N	283	380	1	793
05	13764	X	12185	-0-	-1579	-0-	11879	2	306	9	N	278	191	1	880
06	12180	X	10838	-0-	-1342	-0-	10600	2	238	9	N	216	189	1	907
07	12586	X	12069	-0-	-517	-0-	11810	2	259	9	N	235	925	1	217
08	12586	X	11836	-0-	-750	-0-	11568	2	268	9	N	244			461
09	12180	X	11288	-0-	-892	-0-	11031	2	257	9	N	234	374	1	321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062		- 12286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14340 X	11617	-0-	-2723	-0-	11283 2	334 9	N	304	374 1		757
05		14818 X	9797	-0-	-5021	-0-	9584 2	213 9	N	194	193 1		758
06		12600 X	10004	-0-	-2596	-0-	9789 2	215 9	N	195	374 1		579
07		13020 X	10186	-0-	-2834	-0-	9976 2	210 9	N	191	311 1		459
08		12896 X	10254	-0-	-2642	-0-	10041 2	213 9	N	194	187 1		466
09		11610 X	10598	-0-	-1012	-0-	10284 2	314 9	N	285	517 1		234

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161		- 15906	
04		29490 X	24251	-0-	-5239	-0-	23844 2	407 9	N	370	178 1	2 8	588
05		30473 X	23999	-0-	-6474	-0-	23625 2	374 9	N	340	705 1	1 8	222
06		27780 X	21540	-0-	-6240	-0-	21230 2	310 9	N	282	183 1		321
07		27435 X	17551	-0-	-9884	-0-	17309 2	242 9	N	220	186 1		355
08		26009 X	22728	-0-	-3281	-0-	22433 2	295 9	N	268	185 1	1 8	437
09		24240 X	20239	-0-	-4001	-0-	19940 2	299 9	N	272	361 1	1 8	347

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908		- 14185	
04		17940 X	16038	-0-	-1902	-0-	15750 2	288 9	N	262	574 1		757
05		18042 X	15928	-0-	-2114	-0-	15628 2	300 9	N	273	388 1		642
06		16950 X	14581	-0-	-2369	-0-	14336 2	245 9	N	223	193 1		672
07		17515 X	16315	-0-	-1200	-0-	15842 2	473 9	N	430	384 1		718
08		17050 X	15109	-0-	-1941	-0-	14859 2	250 9	N	227	188 1		757
09		16050 X	14614	-0-	-1436	-0-	14373 2	241 9	N	219	194 1		782

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626		- 12981	
04		26670 X	23434	-0-	-3236	-0-	20961 2	2473 9	N	2248	2497 1		806
05		25637 X	19607	-0-	-6030	-0-	17712 2	1895 9	N	1723	1450 1		1079
06		23070 X	15847	-0-	-7223	-0-	14110 2	1737 9	N	1579	1789 1		869
07		23839 X	16168	-0-	-7671	-0-	14820 2	1348 9	N	1225	1411 1		683
08		23839 X	3946	-0-	-19893	-0-	3802 2	144 9	N	131	179 1		635
09		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-			N	NO RPT			635

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760		- 14858	
04		17430 X	14376	-0-	-3054	-0-	13967 2	409 9	N	372	532 1		767
05		17484 X	13472	-0-	-4012	-0-	13112 2	360 9	N	327	341 1		753
06		15330 X	13929	-0-	-1401	-0-	13652 2	277 9	N	252	515 1		490
07		15841 X	14296	-0-	-1545	-0-	13938 2	358 9	N	325	342 1		473
08		15345 X	13909	-0-	-1436	-0-	13564 2	345 9	N	314	174 1		613
09		14370 X	13045	-0-	-1325	-0-	12734 2	311 9	N	283	339 1		557

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190		- 13410	
04		48810 X	38155	-0-	-10655	-0-	37492 2	663 9	N	603	776 1		1215
05		46128 X	38508	-0-	-7620	-0-	37842 2	666 9	N	605	575 1		1245
06		40110 X	35233	-0-	-4877	-0-	34697 2	536 9	N	487	386 1		1346
07		41447 X	35616	-0-	-5831	-0-	35123 2	493 9	N	448	1116 1		678
08		41013 X	34083	-0-	-6930	-0-	33554 2	529 9	N	481	573 1		586
09		38160 X	NO RPT	-0-	-38160	-0-			N	NO RPT			586

MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111		- 14375	
04		7680 X	6409	-0-	-1271	-0-	6204 2	205 9	N	186	510 1		417
05		8122 X	6551	-0-	-1571	-0-	6239 2	312 9	N	284	174 1		527
06		6840 X	6044	-0-	-796	-0-	5816 2	228 9	N	207	175 1		559
07		7068 X	6296	-0-	-772	-0-	6007 2	289 9	N	263	348 1		474
08		7068 X	6589	-0-	-479	-0-	6260 2	329 9	N	299			773
09		6420 X	5621	-0-	-799	-0-	5584 2	37 9	N	34	171 1		636

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087		- 14644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	20670	X	17451	-0-	-3219	-0-	16011 2	1440 9	N	1309	1226 1			783
05	20057	X	16989	-0-	-3068	-0-	15651 2	1338 9	N	1216	1372 1			627
06	17490	X	17432	-0-	-58	-0-	14686 2	2746 9	N	2496	2430 1			693
07	28622	X	28622	-0-	-0-	-0-	25514 2	3108 9	N	2825	2786 1			732
08	25457	X	25457	-0-	-0-	-0-	23062 2	2395 9	N	2177	2272 1			637
*09	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	21238 2	2091 9	N	1901	1931 1			607

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919		- 13339		
04	6990	X	4795	-0-	-2195	-0-	4378 2	417 9	N	379	389 1			967
05	6758	X	5097	-0-	-1661	-0-	4711 2	386 9	N	351	778 1			540
06	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	4505 2	395 9	N	359	194 1			705
07	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	4901 2	380 9	N	345	378 1			672
08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	4803 2	374 9	N	340	193 1			819
09	4920	X	4872	-0-	-48	-0-	4529 2	343 9	N	312	581 1			550

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352		- 14002		
04	8100	X	6082	-0-	-2018	-0-	5767 2	315 9	N	286	192 1	2 8		365
05	7502	X	5191	-0-	-2311	-0-	4943 2	248 9	N	225	191 1	1 8		398
06	5940	X	1907	-0-	-4033	-0-	1848 2	59 9	N	54	192 1			260
07	6138	X	3487	-0-	-2651	-0-	3375 2	112 9	N	102				362
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	5900 2	292 9	N	265	183 1	1 8		443
09	5940	X	3052	-0-	-2888	-0-	2941 2	111 9	N	101	179 1	2 8		363

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847		- 15433		
04	38130	X	32016	-0-	-6114	-0-	31542 2	474 9	N	431	546 1	2 8		512
05	38781	X	31746	-0-	-7035	-0-	31278 2	468 9	N	425	529 1	1 8		407
06	34320	X	28825	-0-	-5495	-0-	28445 2	380 9	N	345	526 1			226
07	35464	X	29770	-0-	-5694	-0-	29355 2	415 9	N	377	185 1			418
08	34286	X	28469	-0-	-5817	-0-	28082 2	387 9	N	352	364 1	2 8		404
09	32010	X	26539	-0-	-5471	-0-	26184 2	355 9	N	323	355 1	1 8		371

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175		- 13918		
04	11100	X	9146	-0-	-1954	-0-	8467 2	679 9	N	617	744 1			405
05	11284	X	8862	-0-	-2422	-0-	8231 2	631 9	N	574	539 1			440
06	9360	X	7776	-0-	-1584	-0-	7205 2	571 9	N	519	369 1			590
07	9672	X	8095	-0-	-1577	-0-	7629 2	466 9	N	424	544 1			470
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	8917 2	559 9	N	508	551 1			427
*09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	8906 2	531 9	N	483	575 1			335

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454		- 11153		
04	9060	X	7832	-0-	-1228	-0-	7676 2	156 9	N	142	178 1			843
05	11160	X	7580	-0-	-3580	-0-	7489 2	91 9	N	83	365 1			561
06	9510	X	7003	-0-	-2507	-0-	6836 2	167 9	N	152				713
07	9827	X	7454	-0-	-2373	-0-	7294 2	160 9	N	145				858
08	8091	X	7332	-0-	-759	-0-	7185 2	147 9	N	134	534 1			458
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT				458

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770		- 14760		
04	55500	X	46208	-0-	-9292	-0-	45457 2	751 9	N	683	902 1	8 8		1187
05	57350	X	45955	-0-	-11395	-0-	45159 2	796 9	N	724	1030 1	1 8		880
06	49830	X	41468	-0-	-8362	-0-	40826 2	642 9	N	584	849 1			615
07	51491	X	43141	-0-	-8350	-0-	42470 2	671 9	N	610	178 1			1047
08	50220	X	41252	-0-	-8968	-0-	40628 2	624 9	N	567	864 1			750
09	46200	X	NO RPT	-0-	-46200	-0-			N	NO RPT				750

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6630 X	5477	-0-	-1153	-0-	4888	2	589	9	N	535	771	1	743
05	6510 X	5389	-0-	-1121	-0-	4825	2	564	9	N	513	576	1	680
06	6240 X	5048	-0-	-1192	-0-	4539	2	509	9	N	463	575	1	568
07	6448 X	5568	-0-	-880	-0-	5012	2	556	9	N	505	188	1	885
08	6107 X	4490	-0-	-1617	-0-	4000	2	490	9	N	445	380	1	950
09	5490 X	4756	-0-	-734	-0-	4353	2	403	9	N	366	384	1	932

WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846				
04	34650 X	28677	-0-	-5973	-0-	27364	2	1313	9	N	1194	1664	1	859
05	34472 X	29011	-0-	-5461	-0-	27725	2	1286	9	N	1169	1097	1	931
06	29040 X	27023	-0-	-2017	-0-	25864	2	1159	9	N	1054	1112	1	873
07	30008 X	28958	-0-	-1050	-0-	27739	2	1219	9	N	1108	927	1	1054
08	30008 X	27866	-0-	-2142	-0-	26727	2	1139	9	N	1035	1132	1	957
09	28680 X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT			957

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	40140 X	31515	-0-	-8625	-0-	30540	2	975	9	N	886	1145	1	754
05	39897 X	31278	-0-	-8619	-0-	30367	2	911	9	N	828	557	1	1025
06	33030 X	28827	-0-	-4203	-0-	28070	2	757	9	N	688	568	1	1145
07	34131 X	30121	-0-	-4010	-0-	29341	2	780	9	N	709	1129	1	725
08	33914 X	28845	-0-	-5069	-0-	28099	2	746	9	N	678	563	1	840
09	31530 X	NO RPT	-0-	-31530	-0-					N	NO RPT			840

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085				
04	8880 X	7465	-0-	-1415	-0-	7002	2	463	9	N	421	577	1	729
05	9083 X	7519	-0-	-1564	-0-	7067	2	452	9	N	411	388	1	752
06	8190 X	6973	-0-	-1217	-0-	6579	2	394	9	N	358	382	1	728
07	8153 X	7535	-0-	-618	-0-	7129	2	406	9	N	369	380	1	717
08	7936 X	7292	-0-	-644	-0-	6912	2	380	9	N	345	188	1	874
09	7470 X	6855	-0-	-615	-0-	6504	2	351	9	N	319	388	1	805

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196 - 14615				
04	12810 X	12662	-0-	-148	-0-	12007	2	655	9	N	595	590	1	765
05	14012 X	12829	-0-	-1183	-0-	12222	2	607	9	N	552	745	1	572
06	12510 X	11386	-0-	-1124	-0-	10882	2	504	9	N	458	380	1	650
07	12927 X	12711	-0-	-216	-0-	12172	2	539	9	N	490	382	1	758
08	12927 X	12249	-0-	-678	-0-	11750	2	499	9	N	454	388	1	824
09	12510 X	11970	-0-	-540	-0-	11480	2	490	9	N	445	194	1	1075

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732 - 9794				
04	1200 X	1031	-0-	-169	-0-	1001	2	30	9	N	27			229
05	1240 X	1089	-0-	-151	-0-	1059	2	30	9	N	27			256
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	N	29	193	1	92
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	966	2	25	9	N	23			115
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	886	2	17	9	N	15			130
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	979	2	39	9	N	35			165

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10006 - 14010				
*04	0 W	53087	-0-	53087	853866	51347	2	1740	9	N	1582	1806	1	842
05	0 W	52310	-0-	52310	906176	50561	2	1749	9	N	1590	1249	1	1183
06	0 W	48010	-0-	48010	954186	46530	2	1480	9	N	1345	1638	1	890
07	0 W	48889	-0-	48889	1003075	47271	2	1618	9	N	1471	1131	1	1230
08	0 W	46243	-0-	46243	1049318	44804	2	1439	9	N	1308	1668	1	870
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1049318					N	NO RPT			870

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		2HR	RRCID ->	271834	COMPL.	DATE	10/02/2013	TOTAL	DEPTH	10369	PERF.10914	- 15116			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		88302	X	88302	-0-	-0-	-0-		86997	2	1305	9	N	1186	1148	1	430
05		0	W	81657	-0-	81657	81657		80535	2	1122	9	N	1020	1137	1	313
06		0	W	68517	-0-	68517	150174		67468	2	1049	9	N	954	764	1	503
07		0	W	69460	-0-	69460	219634		68464	2	996	9	N	905	568	1	840
08		0	W	60838	-0-	60838	280472		59635	2	1203	9	N	1094	1336	1	598
*09		0	W	53038	-0-	53038	333510		52500	2	3	4	N	486	937	1	147
									535	9							

WATERFIELD 'C'		WELL #:		14H	RRCID ->	271880	COMPL.	DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9914	PERF.10323	- 14668
04		25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-				N	-0-		-0-
05		26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-				N	-0-		-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		7190H	RRCID ->	271946	COMPL.	DATE	12/04/2012	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10203	- 13159			
04		56040	X	13540	-0-	-42500	-0-		13291	2	249	9	N	226	374	1	797
05		57908	X	13048	-0-	-44860	-0-		12742	2	306	9	N	278	373	1	702
06		17910	X	11588	-0-	-6322	-0-		11336	2	252	9	N	229	188	1	743
07		16368	X	11766	-0-	-4602	-0-		11540	2	226	9	N	205	723	1	225
08		13981	X	11213	-0-	-2768	-0-		10984	2	229	9	N	208			433
09		13530	X	10412	-0-	-3118	-0-		10180	2	232	9	N	211	194	1	450

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		2H	RRCID ->	272268	COMPL.	DATE	07/23/2013	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10442	- 14773			
04		53760	X	31691	-0-	-22069	-0-		30672	2	1019	9	N	926	915	1	578
05		55552	X	15502	-0-	-40050	-0-		15007	2	495	9	N	450	355	1	670
06		53760	X	23187	-0-	-30573	-0-		22439	2	748	9	N	680	949	1	401
07		0	W	20642	-0-	20642	20642		19985	2	657	9	N	597	385	1	612
08		0	W	18011	-0-	18011	38653		17481	2	530	9	N	482	362	1	730
*09		54607	X	15954	-0-	-38653	-0-		15501	2	453	9	N	412	748	1	383

MCMORDIE 25		WELL #:		2H	RRCID ->	272846	COMPL.	DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	9476	PERF. 9783	- 13850			
04		28860	X	23270	-0-	-5590	-0-		22822	2	448	9	N	407	389	1	293
05		29822	X	23474	-0-	-6348	-0-		23091	2	383	9	N	348	383	1	258
06		28860	X	22503	-0-	-6357	-0-		600	1	21528	2	N	341	389	1	210
									375	9							
07		29822	X	23467	-0-	-6355	-0-		1333	1	21770	2	N	331	198	1	343
									364	9							
08		29822	X	22426	-0-	-7396	-0-		1333	1	20755	2	N	307	195	1	455
									338	9							
09		23280	X	20982	-0-	-2298	-0-		1290	1	19320	2	N	338	386	1	407
									372	9							

MCMORDIE 26		WELL #:		2H	RRCID ->	272847	COMPL.	DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10153	- 14953			
04		108960	X	82029	-0-	-26931	-0-		77760	2	4269	9	N	3881	4528	1	562
05		112592	X	78023	-0-	-34569	-0-		74137	2	3886	9	N	3533	3385	1	710
06		108960	X	70243	-0-	-38717	-0-		66869	2	3374	9	N	3067	2812	1	965
07		112592	X	68220	-0-	-44372	-0-		64679	2	3541	9	N	3219	2835	1	1349
08		112592	X	64360	-0-	-48232	-0-		61236	2	3124	9	N	2840	3342	1	847
09		65616	X	59621	-0-	-5995	-0-		56759	2	2862	9	N	2602	2479	1	970

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)															
//CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		46366 X	46366	-0-	-0-	-0-	44467	2	1899	9	N	1726	1893	1	343
05		43704 X	43704	-0-	-0-	-0-	42146	2	1558	9	N	1416	1307	1	452
06		39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	600	1	37665	2	N	1164	964	1	652
							1280	9							
07		39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	1333	1	36485	2	N	1075	1349	1	378
							1183	9							
08		36727 X	36727	-0-	-0-	-0-	1333	1	34341	2	N	957	962	1	373
							1053	9							
*09		33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	1288	1	31682	2	N	843	579	1	637
							927	9							

MCMORDIE 26															
WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025															
04		0 Z	63817	-0-	63817	252082	58711	2	5106	9	N	4642	5166	1	398
*05		308101 X	56019	-0-	-252082	-0-	51673	2	4346	9	N	3951	3529	1	820
*06		62910 X	35081	-0-	-27829	-0-	560	1	31853	2	N	2425	2663	1	582
							2668	9							
*07		65007 X	25968	-0-	-39039	-0-	1247	1	22215	2	N	2278	2315	1	545
							2506	9							
*08		65007 X	22892	-0-	-42115	-0-	1075	1	19391	2	N	2205	1931	1	819
							2426	9							
*09		62910 X	23150	-0-	-39760	-0-	1215	1	19359	2	N	2342	1950	1	1210
							2576	9							

CHAMBERS B															
WELL #: 2H RRCID -> 273087 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 5096 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- 040798															
WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260															
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	24	1	1894	3	N	46			160
							2	4	51	9					
05		2976 N	1956	-0-	-1020	-0-	27	1	1905	3	N	20			180
							2	4	22	9					
06		2220 N	1681	-0-	-539	-0-	19	1	1654	3	N	6			186
							1	4	7	9					
07		2046 N	1275	-0-	-771	-0-	14	1	1260	3	N	-0-	28	5	158
							1	4							
08		1953 N	261	-0-	-1692	-0-	6	1	253	3	N	-0-	119	1	39
							2	4							
*09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	17	1	1864	3	N	16			55
							2	4	18	9					

KAUFMAN, SUSAN -B-															
WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	35	1	3002	3	N	-0-			155
							2	4							
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	34	1	2824	3	N	-0-			155
							2	4							
06	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	27	1	2404	3	N	13			168
							1	4				14	9		
07	3038	X	1588	-0-	-1450	-0-	16	1	1548	3	N	21			189
							1	4				23	9		
08	3038	X	2163	-0-	-875	-0-	25	1	2136	3	N	-0-	169	1	20
							2	4							
09	2940	X	1871	-0-	-1069	-0-	20	1	1828	3	N	19			39
							2	4							

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	10	1	1099	3	N	-0-			143
							2	4							
05	1984	N	1310	-0-	-674	-0-	13	1	1295	3	N	-0-			143
							2	4							
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	20	1	1940	3	N	30			173
							1	4				33	9		
07	1147	N	771	-0-	-376	-0-	5	1	765	3	N	-0-			173
							1	4							
08	1302	N	432	-0-	-870	-0-	3	1	427	3	N	-0-			173
							2	4							
09	1980	N	652	-0-	-1328	-0-	5	1	645	3	N	-0-			173
							2	4							

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	26	1	3314	3	N	25			299
							2	4							
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	26	1	3387	3	N	50			349
							2	4							
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	24	1	3464	3	N	47			396
							1	4				52	9		
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	22	1	3282	3	N	69	402	1	63
							1	4				76	9		
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	25	1	3151	3	N	43			106
							2	4				47	9		
*09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	24	1	3101	3	N	65			171
							2	4				72	9		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	571	3	6	9	N	5			37
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			37
06		600 N	477	-0-	-123	-0-	453	3	24	9	N	22			59
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	10			69
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			69
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			69

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826															
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	3	N	12			91
							2	4				13			
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	3	N	48			139
							2	4				53			
06		1530 N	1033	-0-	-497	-0-	982	3	51	9	N	46			185
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	18	186	1	17
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1			18
09		1020 N	2	-0-	-1018	-0-	2	4			N	-0-			18

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681															
04		2640 N	2581	-0-	-59	-0-	2581	3			N	-0-			215
05		2728 N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-			215
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			215
07		2666 N	2375	-0-	-291	-0-	2375	3			N	-0-	29	5	186
08		2542 N	2311	-0-	-231	-0-	2299	3	12	9	N	11			197
09		2550 N	2177	-0-	-373	-0-	2177	3			N	-0-			197

ISAACS "B" WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590															
04		2010 N	2001	-0-	-9	-0-	1944	3	57	9	N	52	181	1	113
05		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-			113
06		1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1884	3	64	9	N	58			171
07		2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1966	3	11	9	N	10			181
08		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1933	3	35	9	N	32			213
09		1950 N	1867	-0-	-83	-0-	1835	3	32	9	N	29	193	1	49

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702															
04		1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1194	3	1	9	N	1			20
05		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1194	3	84	9	N	76			96
06		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1417	3	44	9	N	40			136
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1240	3	22	9	N	20			156
08		1271 N	655	-0-	-616	-0-	655	3			N	-0-			156
09		1470 N	315	-0-	-1155	-0-	315	3			N	-0-			156

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
04		4470 X	3474	-0-	-996	-0-	3474 3		N	-0-		193
05		4433 X	3284	-0-	-1149	-0-	3284 3		N	-0-		193
06		3660 X	3007	-0-	-653	-0-	3005 3	2 9	N	-0-	177 1	18
07		3782 X	3146	-0-	-636	-0-	3146 3		N	-0-		18
08		3782 X	3067	-0-	-715	-0-	3037 3	30 9	N	27		45
09		3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2914 3	67 9	N	61		106

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673												
04		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2537 3	127 9	N	115		170
05		2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2491 3	33 9	N	30		200
06		2670 X	2419	-0-	-251	-0-	2397 3	22 9	N	20		220
07		2759 X	2076	-0-	-683	-0-	2076 3		N	-0-		220
08		2759 X	2060	-0-	-699	-0-	2060 3		N	-0-		220
09		2670 X	1859	-0-	-811	-0-	1848 3	11 9	N	10		230

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670												
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-		92
05		403 N	222	-0-	-181	-0-	222 3		N	-0-		92
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		92
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		92
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		92
*09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		92

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485												
04		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	29 1	3039 3	N	83		129
							2 4	91 9				
05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	30 1	3093 3	N	29		158
							2 4	32 9				
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	26 1	2914 3	N	59	185 1	32
							1 4	65 9				
07		3100 X	3080	-0-	-20	-0-	25 1	2929 3	N	114		146
							1 4	125 9				
08		3100 X	2992	-0-	-108	-0-	29 1	2922 3	N	35		181
							2 4	39 9				
09		3000 X	2797	-0-	-203	-0-	26 1	2740 3	N	26		207
							2 4	29 9				

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527												
04		2790 X	1884	-0-	-906	-0-	22 1	1819 3	N	37	182 1	107
							2 4	41 9				
05		2139 X	2075	-0-	-64	-0-	22 1	1854 3	N	179	84 5	202
							2 4	197 9				
06		2070 X	1878	-0-	-192	-0-	20 1	1802 3	N	50		252
							1 4	55 9				
07		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	46 1	2153 3	N	-0-		252
							1 4					
08		2077 N	1725	-0-	-352	-0-	20 1	1703 3	N	-0-		252
							2 4					
09		1890 N	1620	-0-	-270	-0-	19 1	1599 3	N	-0-		252
							2 4					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2741	-0-	-229	-0-	28	1	2711	3	N	-0-			99
05	3069 X	2907	-0-	-162	-0-	35	1	2760	3	N	99			198
06	2970 X	2698	-0-	-272	-0-	22	1	2662	3	N	12			210
07	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	22	1	2723	3	N	-0-			210
*08	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	28	1	2706	3	N	-0-			210
09	2820 X	2717	-0-	-103	-0-	27	1	2604	3	N	76	47	5	239

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547														
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	84	1	5604	3	N	115			432
05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	118	1	6208	3	N	91	174	1	349
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	111	1	5846	3	N	207	199	1	357
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	76	1	5357	3	N	1			358
08	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	82	1	5518	3	N	-0-	177	1	181
*09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	96	1	5436	3	N	137			318

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457														
04	2940 X	2793	-0-	-147	-0-	23	1	2651	3	N	106			282
05	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	23	1	2717	3	N	20			302
06	2940 X	2652	-0-	-288	-0-	19	1	2587	3	N	41			343
07	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	19	1	2543	3	N	60	181	1	222
08	2945 X	2544	-0-	-401	-0-	24	1	2518	3	N	-0-			222
09	2790 X	2249	-0-	-541	-0-	19	1	2162	3	N	60			282

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426														
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	4			N	-0-			247
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	4	N	-0-			247
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	4	N	-0-			247
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			247
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	4			N	-0-			247
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7	3	2	4	N	320	181	1	284
						352	9					5		102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)/CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	1517	-0-	1517	1517	30	1	1459	3	Y	25			128
						28	9							
05	0 W	1529	-0-	1529	3046	30	1	1473	3	Y	24			152
						26	9							
06	0 W	1116	-0-	1116	4162	23	1	1075	3	Y	16			168
						18	9							
07	0 W	1091	-0-	1091	5253	30	1	1061	3	Y	-0-			168
08	0 W	1080	-0-	1080	6333	31	1	1047	3	Y	2			170
						2	9							
*09	2000 N	1613	-0-	-387	5946	30	1	1569	3	Y	13			183
						14	9							
FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224														
04	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	2025	3	33	9	N	30	180	1	47
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2215	3	31	9	N	28			75
06	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	1783	3	25	9	N	23			98
07	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1746	3	19	9	N	17			115
08	2232 N	1791	-0-	-441	-0-	1766	3	25	9	N	23			138
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	3	26	9	N	24			162
CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536														
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			-0-
08	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-			-0-
FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872														
04	2220 N	2033	-0-	-187	-0-	30	1	1944	3	Y	54			132
						59	9							
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	29	1	2086	3	Y	53			185
						58	9							
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	1997	3	Y	38	183	1	40
						42	9							
07	2108 N	1671	-0-	-437	-0-	29	1	1631	3	Y	10			50
						11	9							
08	2170 N	1943	-0-	-227	-0-	31	1	1893	3	Y	17			67
						19	9							
09	2070 N	2069	-0-	-1	-0-	30	1	1986	3	Y	48			115
						53	9							
FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591															
04		5446 X	1025	-0-	-4421	-0-	30	1	991	3	Y	4			108
							4	9							
05		1085 N	775	-0-	-310	-0-	28	1	746	3	Y	1			109
							1	9							
06		T. A.	119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-			109
07		T. A.	1394	-0-	1394	1513	16	1	1378	3	Y	-0-			109
08		T. A.	1256	-0-	1256	2769	31	1	1221	3	Y	4			113
							4	9							
*09		4141 X	1372	-0-	-2769	-0-	30	1	1332	3	Y	9	68	1	54
							10	9							

FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187															
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	30	1	3278	3	Y	-0-			-0-
05		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	29	1	2515	3	Y	-0-			-0-
06		3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	19	1	1588	3	Y	-0-			-0-
07		3193 X	43	-0-	-3150	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
08		3193 X	303	-0-	-2890	-0-	9	1	294	3	Y	-0-			-0-
09		3090 X	220	-0-	-2870	-0-	28	1	192	3	Y	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	30	1	1041	3	Y	18					60
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	20	9									
02	1204 N	979	-0-	-225	-0-	31	1	1279	3	Y	5	33	1			32
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	6	9									
04	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	27	1	923	3	Y	26	16	1			42
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	29	9									
06	1200 N	699	-0-	-501	-0-	31	1	1203	3	Y	16					58
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18	9									
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	3	Y	2					60
*09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	2	9									
						29	1	1146	3	Y	-0-					60
						27	1	669	3	Y	3					63
						3	9									
						31	1	1414	3	Y	9					72
						10	9									
						31	1	1584	3	Y	15					87
						17	9									
						30	1	1285	3	Y	23	62	1			48
						25	9									

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	3	Y	43					170
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	47	9									
06	2100 N	1639	-0-	-461	-0-	31	1	1806	3	Y	25	172	1			23
07	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	28	9									
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	3	Y	17					40
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	19	9									
						29	1	1348	3	Y	10					50
						11	9									
						31	1	1839	3	Y	22					72
						24	9									
						30	1	1918	3	Y	28					100
						31	9									

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					42
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					49
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1					50
*09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					50

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	30	1	1966	3	Y	-0-					-0-
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	26	1	1919	3	Y	-0-					-0-
07	2077 N	1467	-0-	-610	-0-	31	1	1425	3	Y	10					10
08	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	11	9									
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	3	Y	-0-					10
						30	1	2147	3	Y	-0-					10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2880 X	2772	-0-	-108	-0-	30 1	2692 3	N	45		162	
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	50 9	2969 3	N	51	178 1	35	
06	2880 X	2745	-0-	-135	-0-	29 1	2687 3	N	25		60	
07	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	56 9	2492 3	N	22		82	
08	2976 X	2883	-0-	-93	-0-	31 1	2808 3	N	40		122	
*09	3000 N	3245	-0-	245	245	44 9	3158 3	N	52	140 1	34	
						30 1						
						57 9						
CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753												
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		115	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	9		124	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	10 9	36 3	Y	10		134	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	3		137	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 9	64 3	Y	12		149	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	13 9	Y	12		161	
						3 9						
						2 1						
						13 9						
						35 3						
MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564												
04	810 N	731	-0-	-79	-0-	30 1	688 3	Y	12		142	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	13 9	758 3	Y	25		167	
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	31 1	529 3	Y	10		177	
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	28 9		Y	-0-		177	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	23 1	1048 3	Y	5		182	
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	11 9	897 3	Y	13	177 1	18	
						27 1						
						6 9						
						30 1						
						14 9						
CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987												
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	30 1	426 3	Y	-0-		-0-	
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	31 1	440 3	Y	-0-		-0-	
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	30 1	427 3	Y	-0-		-0-	
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	25 1	386 3	Y	-0-		-0-	
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	31 1	379 3	Y	-0-		-0-	
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	461 3	Y	-0-		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	3	Y	45	174	1	22
						50	9							
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1236	3	Y	28			50
						31	9							
06	1200 N	947	-0-	-253	-0-	30	1	900	3	Y	15			65
						17	9							
07	1271 N	267	-0-	-1004	-0-	15	1	248	3	Y	4			69
						4	9							
08	1302 N	773	-0-	-529	-0-	30	1	737	3	Y	5			74
						6	9							
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	954	3	Y	45			119
						50	9							
FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196														
*12	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	31	1	1812	3	Y	30			109
						33	9							
01	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	31	1	1701	3	Y	-0-	69	1	27
02	1708 N	1419	-0-	-289	-0-	27	1	1336	3	Y	51	33	1	45
						56	9							
03	1891 N	1516	-0-	-375	-0-	30	1	1456	3	Y	27			72
						30	9							
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	30	1	1971	3	Y	30			102
						33	9							
05	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	29	1	1505	3	Y	24			126
						26	9							
06	1470 N	493	-0-	-977	-0-	19	1	472	3	Y	2			128
						2	9							
07	2108 N	1199	-0-	-909	-0-	29	1	1153	3	Y	15			143
						17	9							
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	3	Y	28			171
						31	9							
*09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	30	1	1977	3	Y	25			196
						28	9							
CHAMBERS WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686														
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	3	Y	9			86
						10	9							
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	10			96
						11	9							
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	Y	10			106
						11	9							
07	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	27	1	1045	3	Y	7			113
						8	9							
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	31	1	1254	3	Y	10			123
						11	9							
*09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	3	Y	8			131
						9	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612													
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	21	51
							23	9					
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	23	74
							25	9					
06		510 N	455	-0-	-55	-0-	29	1	420	3	Y	5	79
							6	9					
07		527 N	344	-0-	-183	-0-	20	1	304	3	Y	18	97
							20	9					
08		558 N	546	-0-	-12	-0-	31	1	502	3	Y	12	109
							13	9					
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	18	127
							20	9					

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378													
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	3	Y	28	28
							31	9				32	1
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	3	Y	-0-	28
06		1080 N	838	-0-	-242	-0-	23	1	815	3	Y	-0-	28
07		1147 N	957	-0-	-190	-0-	31	1	924	3	Y	2	30
							2	9					
08		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	31	1	1061	3	Y	2	32
							2	9					
*09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	3	Y	-0-	32

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237													
04		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	30	1	1682	3	Y	69	69
							76	9				84	1
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	3	Y	31	100
							34	9					
06		1770 N	1566	-0-	-204	-0-	23	1	1535	3	Y	7	107
							8	9					
07		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	31	1	1648	3	Y	13	120
							14	9					
08		1829 N	1689	-0-	-140	-0-	31	1	1638	3	Y	18	42
							20	9				96	1
*09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	30	1	1667	3	Y	68	99
							75	9				11	1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	28 1	1779 3	Y	26			47
01	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	29 9	1758 3	Y	3	21 1		29
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	3 9	1456 3	Y	23	10 1		42
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	24 1	1868 3	Y	21			63
04	0 W	1697	-0-	1697	1697	25 9	1658 3	Y	8			71
05	0 W	1842	-0-	1842	3539	31 1	1787 3	Y	22			93
06	0 W	1582	-0-	1582	5121	24 9	1542 3	Y	15			108
07	0 W	1453	-0-	1453	6574	23 1	1420 3	Y	2			110
08	3100 N	1755	-0-	-1345	5229	17 9	1703 3	Y	19			129
*09	3000 N	1596	-0-	-1404	3825	31 1	1547 3	Y	19	119 1		29
						21 9						

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

04	0 W	1091	-0-	1091	1091	30 1	1048 3	Y	12			136
05	0 W	1169	-0-	1169	2260	13 9	1116 3	Y	21			157
06	0 W	982	-0-	982	3242	30 1	948 3	Y	10			167
07	0 W	1068	-0-	1068	4310	23 9	1029 3	Y	7			174
08	3100 N	1100	-0-	-2000	2310	11 9	1055 3	Y	13			187
*09	3000 N	1131	-0-	-1869	441	31 1	1089 3	Y	11	178 1		20
						14 9						
						30 1						
						12 9						

FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	30 1	1240 3	Y	23	177 1		29
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	25 9	1346 3	Y	25			54
06	1380 N	1048	-0-	-332	-0-	31 1	1012 3	Y	12			66
07	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	28 9	1004 3	Y	6			72
08	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	23 1	1100 3	Y	23	16 1		79
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	13 9	1394 3	Y	27	2 1		104
						29 1						
						7 9						
						30 1						
						25 9						
						30 1						
						30 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1890 N	1743	-0-	-147	-0-	30	1	1699	3	Y	13			102
						14	9							
05	1767 N	1338	-0-	-429	-0-	27	1	1294	3	Y	15			117
						17	9							
06	1890 N	847	-0-	-1043	-0-	19	1	828	3	Y	-0-			117
07	1798 N	1288	-0-	-510	-0-	29	1	1251	3	Y	7			124
						8	9							
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	30	1	1251	3	Y	5			129
						6	9							
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	19	123	1	25
						21	9							
FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517														
04	0 W	658	-0-	658	658	30	1	628	3	Y	-0-			32
05	0 W	682	-0-	682	1340	30	1	652	3	Y	-0-			32
06	0 W	425	-0-	425	1765	19	1	406	3	Y	-0-			32
07	0 W	643	-0-	643	2408	31	1	604	3	Y	7			39
						8	9							
08	3100 N	698	-0-	-2402	6	31	1	660	3	Y	6			45
						7	9							
*09	767 N	761	-0-	-6	-0-	30	1	731	3	Y	-0-			45
FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525														
*01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3057	3	28	9	Y	25			48
02	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	1	1	2162	3	Y	16	57	1	7
						18	9							
03	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	1	1	2766	3	Y	20			27
						22	9							
04	0 W	2658	-0-	2658	2658	4	1	2633	3	Y	19			46
						21	9							
05	0 W	3006	-0-	3006	5664	3	1	2980	3	Y	21			67
						23	9							
06	0 W	2082	-0-	2082	7746	2	1	2059	3	Y	19	59	1	27
						21	9							
07	0 W	2241	-0-	2241	9987	1	1	2212	3	Y	25			52
						28	9							
08	12782 X	2795	-0-	-9987	-0-	1	1	2775	3	Y	17	60	1	9
						19	9							
09	2910 X	2894	-0-	-16	-0-	2	1	2877	3	Y	14			23
						15	9							
FLOWERS -D- WELL #: 907 RRCID -> 163158 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988														
04	360 N	264	-0-	-96	-0-	258	3	6	9	Y	5			17
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	216	3	20	9	Y	18			35
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	208	3	4	9	Y	4			39
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	183	3	3	9	Y	3			42
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-			42
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2			44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3299 3	41 9	Y	37		114
01		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3258 3	4 9	Y	4	46 1	72
02		2800 X	2682	-0-	-118	-0-	2638 3	44 9	Y	40	22 1	90
03		3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2934 3	26 9	Y	24		114
04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3032 3	28 9	Y	25		139
05		3100 X	3002	-0-	-98	-0-	2978 3	24 9	Y	22		161
06		3150 X	2247	-0-	-903	-0-	2219 3	28 9	Y	25		186
07		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3124 3	14 9	Y	13	172 1	27
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3168 3	14 9	Y	13		40
*09		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3208 3	32 9	Y	29		69

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780												
*04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	108	180 1	95
05		248 X	220	-0-	-28	-0-	130 1	90 9	Y	82		177
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	-0-		177
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	40 1	187 3	Y	12		189
							13 9					
08		217 N	100	-0-	-117	-0-	89 3	11 9	Y	10	170 1	29
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	17 3	23 9	Y	21		50

FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370												
04		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	30 1	1004 3	Y	5		105
							6 9					
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	30 1	1057 3	Y	-0-		105
06		1020 N	718	-0-	-302	-0-	19 1	699 3	Y	-0-		105
07		1085 N	876	-0-	-209	-0-	31 1	845 3	Y	-0-		105
08		1085 N	967	-0-	-118	-0-	31 1	936 3	Y	-0-		105
*09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	30 1	993 3	Y	-0-		105

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538												
04		7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6475 3	23 9	Y	21	185 1	30
05		7254 X	6857	-0-	-397	-0-	6857 3		Y	-0-		30
06		6960 X	5502	-0-	-1458	-0-	5502 3		Y	-0-		30
07		6820 X	6134	-0-	-686	-0-	6134 3		Y	-0-		30
08		6851 X	3182	-0-	-3669	-0-	3182 3		Y	-0-		30
09		6630 X	8	-0-	-6622	-0-	8 3		Y	-0-		30

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306												
*12		217 N	173	-0-	-44	-0-	128 1	45 9	Y	41	178 1	33
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	64		97
02		224 N	105	-0-	-119	-0-	72 1	33 9	Y	30		127
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45		172
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	146 1	34 9	Y	31		203
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	150 1	41 9	Y	37	175 1	65
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	133 1	22 9	Y	20		85
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	119 1	33 9	Y	30		115
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	137 1	94 9	Y	85		200
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	107 1	26 9	Y	24	176 1	48

FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532												
04		1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1474 3	48 9	Y	44		94
05		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1493 3	43 9	Y	39		133
06		T. A.	1118	-0-	1118	1118	1092 3	26 9	Y	24		157
07		T. A.	1588	-0-	1588	2706	1546 3	42 9	Y	38		195
08		T. A.	1502	-0-	1502	4208	1461 3	41 9	Y	37	177 1	55
*09		5707 X	1499	-0-	-4208	-0-	1440 3	59 9	Y	54	64 1	45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
*12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2367	3	44	9	Y	147
01		2821 N	2480	-0-	-341	-0-	2480	3			Y	-0-
02		2268 N	2058	-0-	-210	-0-	1912	3	146	9	Y	90
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2407	3	53	9	Y	138
04		2400 N	2158	-0-	-242	-0-	2114	3	44	9	Y	178
05		2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2134	3	42	9	Y	28
06		2400 X	2113	-0-	-287	-0-	2062	3	51	9	Y	74
07		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4682	3	64	9	Y	132
08		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4787	3	58	9	Y	185
*09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4461	3	14	9	Y	198

FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328												
04		4590 X	4393	-0-	-197	-0-	4327	3	66	9	Y	113
05		4650 X	4270	-0-	-380	-0-	4220	3	50	9	Y	158
06		4500 X	3239	-0-	-1261	-0-	3191	3	48	9	Y	202
07		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4920	3	50	9	Y	62
08		4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4330	3	66	9	Y	122
09		4380 X	4331	-0-	-49	-0-	4259	3	72	9	Y	187

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600												
04		4980 X	4485	-0-	-495	-0-	4432	3	53	9	Y	108
05		4991 X	4566	-0-	-425	-0-	4529	3	37	9	Y	142
06		4830 X	3358	-0-	-1472	-0-	3325	3	33	9	Y	172
07		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4727	3	37	9	Y	27
08		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4671	3	46	9	Y	69
*09		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4601	3	37	9	Y	47

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399												
04		2280 N	2197	-0-	-83	-0-	30	1	2167	3	Y	10
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	3	Y	10
06		2190 N	1943	-0-	-247	-0-	26	1	1917	3	Y	10
07		2263 N	2073	-0-	-190	-0-	31	1	2042	3	Y	10
08		2356 N	2245	-0-	-111	-0-	31	1	2214	3	Y	10
*09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	30	1	2108	3	Y	10

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620												
04		4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4348	3	47	9	Y	88
05		4805 X	4752	-0-	-53	-0-	4667	3	85	9	Y	165
06		4560 X	4089	-0-	-471	-0-	4050	3	39	9	Y	200
07		4557 X	3755	-0-	-802	-0-	3744	3	11	9	Y	32
08		4743 X	4163	-0-	-580	-0-	4118	3	45	9	Y	73
09		4590 X	4145	-0-	-445	-0-	4114	3	31	9	Y	38

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646												
04		5520 X	5174	-0-	-346	-0-	30	1	5070	3	Y	32
							74	9				
05		5549 X	5342	-0-	-207	-0-	31	1	5264	3	Y	75
							47	9				
06		5220 X	4532	-0-	-688	-0-	27	1	4453	3	Y	122
							52	9				
07		5394 X	4990	-0-	-404	-0-	31	1	4920	3	Y	157
							39	9				
08		5332 X	4572	-0-	-760	-0-	31	1	4494	3	Y	200
							47	9				
09		5160 X	4608	-0-	-552	-0-	30	1	4521	3	Y	74
							57	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5190	3	127	9	Y	197
05		5394 X	5221	-0-	-173	-0-	5099	3	122	9	Y	120
06		5340 X	3906	-0-	-1434	-0-	3830	3	76	9	Y	189
07		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5757	3	109	9	Y	105
08		5487 X	5167	-0-	-320	-0-	5071	3	96	9	Y	192
09		5310 X	5168	-0-	-142	-0-	5041	3	127	9	Y	129

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230												
04		4290 X	3943	-0-	-347	-0-	3864	3	79	9	Y	192
05		4340 X	4260	-0-	-80	-0-	4172	3	88	9	Y	84
06		4200 X	3764	-0-	-436	-0-	3692	3	72	9	Y	149
07		4340 X	4219	-0-	-121	-0-	4150	3	69	9	Y	212
08		4247 X	3984	-0-	-263	-0-	3926	3	58	9	Y	82
*09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4047	3	77	9	Y	152

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480												
04		5850 X	5345	-0-	-505	-0-	5259	3	86	9	Y	65
05		5952 X	5548	-0-	-404	-0-	5465	3	83	9	Y	140
06		5400 X	4742	-0-	-658	-0-	4670	3	72	9	Y	22
07		5580 X	5484	-0-	-96	-0-	5412	3	72	9	Y	87
08		5549 X	5316	-0-	-233	-0-	5241	3	75	9	Y	155
09		5370 X	5188	-0-	-182	-0-	5115	3	73	9	Y	38

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544												
*01		1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1835	3	55	9	Y	95
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792	3	42	9	Y	16
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1	1	1943	3	Y	57
							45	9				
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	Y	96
							43	9				
05		1953 N	1812	-0-	-141	-0-	1	1	1766	3	Y	137
							45	9				
06		1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1	1	1667	3	Y	55
							42	9				
07		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1	1	1797	3	Y	103
							53	9				
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1	1	1850	3	Y	18
							39	9				
09		1710 N	1488	-0-	-222	-0-	1	1	1459	3	Y	43
							28	9				

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	3000 N	1563	-0-	-1437	4511	30 1	1346 3	N	170	185 1	49			
						187 9								
05	3100 N	1461	-0-	-1639	2872	31 1	1372 3	N	53		102			
						58 9								
06	3000 N	1403	-0-	-1597	1275	30 1	1330 3	N	39		141			
						43 9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		141			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		141			
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	45			N	NO RPT		141			
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857														
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
LINN OPERATING, INC. 501545 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970														
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	241 1	593 2	N	-0-		164			
05	1116 N	888	-0-	-228	-0-	249 1	639 2	N	-0-		164			
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	241 1	631 2	N	-0-		164			
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	249 1	635 2	N	-0-		164			
08	899 N	844	-0-	-55	-0-	249 1	595 2	N	-0-		164			
09	870 N	724	-0-	-146	-0-	241 1	483 2	N	-0-		164			
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178			
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		178			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		178			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775 2	2 9	N	2		180			
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		180			
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 2			N	49
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	49
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	49
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	49
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2			N	49
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	49

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550										
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596 2	3 9		N	217
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9		N	45
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	458 2	13 9		N	57
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	614 2	11 9		N	67
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	579 2	14 9		N	80
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	471 2	10 9		N	89

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A										
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	207
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	207
06	480 N	286	-0-	-194	-0-	286 2			N	207
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2			N	207
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2			N	207
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	293 2	3 9		N	210

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988										
04	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	110 1	5242 2		N	161
						95 9				
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	110 1	5348 2		N	237
						84 9				
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	70 1	5054 2		N	128
						65 9				
07	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5471 2	81 9		N	202
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5307 2	80 9		N	275
*09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5167 2	80 9		N	176

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
04	1590 N	953	-0-	-637	-0-	5 1	917 2		N	197
						31 9				
05	1612 N	8	-0-	-1604	-0-	8 2			N	197
06	1590 N	63	-0-	-1527	-0-	63 2			N	197
07	992 N	18	-0-	-974	-0-	18 2			N	197
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	197
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	197
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555										
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	5 1	423 2		N	129
						6 9				
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	5 1	460 2		N	132
						3 9				
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	5 1	401 2		N	134
						2 9				
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	314 2			N	134
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	5 1	487 2		N	137
						3 9				
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5 1	498 2		N	144
						8 9				
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10040 - 10624										
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	77 2	24 9		N	161
05	527 N	99	-0-	-428	-0-	93 2	6 9		N	166
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	47 2			N	166
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2			N	166
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2			N	166
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	166
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119
08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	11 2	11 9		N	129
09	14B2 EXT	44	-0-	44	66	22 2	22 9		N	149
VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668										
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	2 1	371 2		N	265
						2 9				
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	2 1	400 2		N	268
						3 9				
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	2 1	355 2		N	270
						2 9				
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2 1	442 2		N	273
						3 9				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2 1	431 2		N	275
						2 9				
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 2	6 9		N	280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	N	-0-		284
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	18	167 1	135
						20	9						
06	1080 N	977	-0-	-103	-0-	72	1	883	2	N	20		155
						22	9						
07	1085 N	864	-0-	-221	-0-	8	1	845	2	N	10		165
						11	9						
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-	8	1	756	2	N	18		183
						20	9						
09	990 N	759	-0-	-231	-0-	746	2	13	9	N	12		195

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714													
04	3720 X	3466	-0-	-254	-0-	56	1	3336	2	N	67		259
						74	9						
05	3689 X	3520	-0-	-169	-0-	56	1	3397	2	N	61	177 1	143
						67	9						
06	3420 X	3300	-0-	-120	-0-	56	1	3183	2	N	55		198
						61	9						
07	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	64	1	3275	2	N	54	170 1	82
						59	9						
08	3534 X	3239	-0-	-295	-0-	64	1	3116	2	N	54		136
						59	9						
09	3420 X	2682	-0-	-738	-0-	2632	2	50	9	N	45		181

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958													
04	2460 N	2280	-0-	-180	-0-	20	1	2226	2	N	31		102
						34	9						
05	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	25	1	2293	2	N	31		133
						34	9						
06	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	20	1	2084	2	N	25		158
						28	9						
07	2356 N	2220	-0-	-136	-0-	25	1	2159	2	N	33		191
						36	9						
08	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	25	1	2098	2	N	37	176 1	52
						41	9						
09	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	2021	2	33	9	N	30		82

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708													
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	16	1	600	2	N	18		153
						20	9						
05	899 N	639	-0-	-260	-0-	32	1	585	2	N	20		173
						22	9						
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	40	1	556	2	N	20		193
						22	9						
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	8	1	592	2	N	17		210
						19	9						
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	8	1	569	2	N	19		229
						21	9						
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	570	2	17	9	N	15		244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2628	-0-	-312	-0-	2582	2	46	9	N	42	192	1	107
05	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	72	1	2606	2	N	44			151
						48	9							
06	2640 X	2566	-0-	-74	-0-	64	1	2463	2	N	35			186
						39	9							
07	2728 N	2611	-0-	-117	-0-	64	1	2510	2	N	34			220
						37	9							
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	64	1	2406	2	N	30			250
						33	9							
09	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	2403	2	44	9	N	40	188	1	102

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082														
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	40	1	3378	2	N	77	169	1	195
						85	9							
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	40	1	3514	2	N	78	177	1	96
						86	9							
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	32	1	3368	2	N	79			175
						87	9							
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	2	N	76			251
						84	9							
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	32	1	3289	2	N	78	175	1	154
						86	9							
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			154

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	261	2	136	9	N	124			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567														
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	299	2	30	9	N	27	180	1	143
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	307	2	31	9	N	28			171
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	290	2	30	9	N	27			198
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	N	23			221
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	334	2	32	9	N	29			250
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			250

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	132	1	4459	2	N	97	180 1	1 8 278
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	107	9	4477	2	N	86	165 1	199
06	5220 X	4426	-0-	-794	-0-	132	1	4207	2	N	90		289
07	5146 X	4625	-0-	-521	-0-	95	9	4388	2	N	95	178 1	206
08	4991 X	4446	-0-	-545	-0-	120	1	4209	2	N	95		301
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	99	9			N	NO RPT		301

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518													
04	2220 N	2157	-0-	-63	-0-	25	1	2088	2	N	40		183
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	44	9	2127	2	N	35		218
06	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	25	1	2019	2	N	31		249
07	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	39	9	30	9	N	27	179 1	97
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	2144	2	N	30		127
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	25	1			N	NO RPT		127
						33	9						

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698													
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	8	1	1180	2	N	7	2 8	290
05	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	8	9	1187	2	N	4	1 8	293
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	8	1	1102	2	N	4		297
07	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	4	9	1173	2	N	3		300
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	24	1	1129	2	N	5	2 8	303
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	3	9			N	NO RPT		303
						8	1						
						6	9						

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136													
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	72	1	4806	2	N	72	176 1	153
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	79	9	5073	2	N	89	1 8	241
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	84	1	4734	2	N	75	185 1	131
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	98	9	5041	2	N	79		210
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	72	1	4888	2	N	72	188 1	1 8 93
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	83	9			N	NO RPT		93
						96	1						
						87	9						
						84	1						
						79	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9895 - 10649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	70	1	3320	2	N	58	175	163
						64	9						
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	70	1	3276	2	N	60		223
						66	9						
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3065	2	N	48	167	104
						53	9						
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	70	1	3280	2	N	56		160
						62	9						
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	70	1	3180	2	N	51		211
						56	9						
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		211

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9684 - 10657	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	28		200
						31	9						
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	16	1	1935	2	N	55		255
						61	9						
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	40		295
						44	9						
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	16	1	2432	2	N	87		382
						96	9						
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	24	1	2556	2	N	43	168	257
						47	9						
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		257

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 10016 - 10676			
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	96	1	6552	2	N	97	176	263
						107	9						
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	104	1	6700	2	N	101	174	190
						111	9						
06	6570 X	6357	-0-	-213	-0-	96	1	6178	2	N	75		265
						83	9						
07	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	72	1	5463	2	N	42	164	143
						46	9						
08	6789 X	6290	-0-	-499	-0-	80	1	6112	2	N	89		232
						98	9						
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT		232

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9920 - 10578			
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	108	1	6636	2	N	93	189	222
						102	9						
05	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	132	1	6885	2	N	115	169	168
						127	9						
06	6900 X	6516	-0-	-384	-0-	120	1	6286	2	N	100		268
						110	9						
07	7130 X	6865	-0-	-265	-0-	132	1	6636	2	N	88	169	187
						97	9						
08	7130 X	6579	-0-	-551	-0-	132	1	6327	2	N	109		296
						120	9						
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT		296

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9886 - 10611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		930 N	844	-0-	-86	-0-	21 1	812 2	N		10			137
							11 9							
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	23 1	828 2	N		12			149
							13 9							
06		930 N	792	-0-	-138	-0-	20 1	760 2	N		11			160
							12 9							
07		868 N	849	-0-	-19	-0-	22 1	810 2	N		15			175
							17 9							
08		868 N	802	-0-	-66	-0-	21 1	774 2	N		6			181
							7 9							
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			181

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10077 - 11183				
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9393 - 9988				
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			222
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			222
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			222
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	40 2	40 9	N		36	178 1		80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9783 - 9982				
04		480 N	378	-0-	-102	-0-	2 1	344 2	N		29	174 1		185
							32 9							
05		806 N	279	-0-	-527	-0-	1 1	272 2	N		5			190
							6 9							
06		300 N	190	-0-	-110	-0-	2 1	170 2	N		16			206
							18 9							
07		403 N	139	-0-	-264	-0-	1 1	138 2	N		-0-			206
08		279 N	155	-0-	-124	-0-	1 1	141 2	N		12			218
							13 9							
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			218

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9452 - 10507				
04		5160 X	4856	-0-	-304	-0-	56 1	4664 2	N		124	178 1		145
							136 9							
05		5332 X	5134	-0-	-198	-0-	56 1	4917 2	N		146	176 1		115
							161 9							
06		4770 X	4345	-0-	-425	-0-	48 1	4213 2	N		76			191
							84 9							
07		4929 X	4725	-0-	-204	-0-	56 1	4608 2	N		55	173 1		73
							61 9							
08		4929 X	4627	-0-	-302	-0-	48 1	4463 2	N		105			178
							116 9							
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT			178

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3420	-0-	420	420	64	1	3333	2	N	21			165
05	3100 N	3624	-0-	524	944	23	9	3496	2	N	51			216
06	3000 N	3122	-0-	122	1066	72	1	2999	2	N	54			270
07	3927 X	2861	-0-	-1066	-0-	56	9	19	9	N	17	180	1	107
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	56	1	2502	2	N	23			130
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	25	9			N	NO RPT			130
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470														
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	32	1	2543	2	N	150			459
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	165	9	2569	2	N	97	168	1	388
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	32	1	2249	2	N	121	174	1	335
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	107	9	2648	2	N	124	173	1	286
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	24	1	2596	2	N	126			412
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	133	9			N	NO RPT			412
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486														
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	397	2	18	9	N	16			308
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	171	1	137
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	312	2	13	9	N	12			149
07	434 N	327	-0-	-107	-0-	318	2	9	9	N	8			157
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	325	2	6	9	N	5			162
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			162
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799														
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1014	2	N	17			92
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	19	9	1035	2	N	17			109
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	4	1	968	2	N	20			129
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	22	9	1020	2	N	21			150
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	4	1	997	2	N	14			164
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	15	9			N	NO RPT			164
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700														
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	1	1	266	2	N	-0-			284
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	1	1	297	2	N	-0-			284
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	1	1	269	2	N	-0-			284
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			284
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	2	N	-0-			284
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			284

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-	249
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	249
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	177	2	20	9	N	18	90
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	188	2	8	9	N	7	97
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	185	2	4	9	N	4	101
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	101

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764												
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	8	1	600	2	N	25	237
						28	9					
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	N	27	264
						30	9					
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	8	1	576	2	N	21	285
						23	9					
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	8	1	612	2	N	23	125
						25	9					
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	8	1	604	2	N	23	148
						25	9					
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	148

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382												
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	16	1	1554	2	N	125	227
						138	9					
05	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	16	1	1590	2	N	111	165
						122	9					
06	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	16	1	1286	2	N	62	227
						68	9					
07	1767 N	1012	-0-	-755	-0-	8	1	928	2	N	69	125
						76	9					
08	1736 N	192	-0-	-1544	-0-	156	2	36	9	N	33	158
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	158

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054												
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	715	2	N	48	446
						53	9					
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	769	2	N	93	194
						102	9					
06	570 N	222	-0-	-348	-0-	203	2	19	9	N	17	211
07	806 N	205	-0-	-601	-0-	188	2	17	9	N	15	226
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	226
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	226

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484												
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	24	1	1611	2	N	107	251
						118	9					
05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	16	1	1282	2	N	50	134
						55	9					
06	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	8	1	1240	2	N	22	156
						24	9					
07	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	16	1	1409	2	N	39	195
						43	9					
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	1431	2	N	58	253
						64	9					
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	253

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	8	1	637	2	N	39	174 1
						43	9					106
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	36	
						40	9					142
06	690 N	613	-0-	-77	-0-	8	1	538	2	N	61	
						67	9					203
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	8	1	1251	2	N	57	182 1
						63	9					78
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1064	2	N	97	
						107	9					175
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	175
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101												
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	5	1	565	2	N	13	
						14	9					220
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	2	N	-0-	174 1
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	4	1	581	2	N	15	46
						17	9					61
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	646	2	N	20	
						22	9					81
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	647	2	N	18	
						20	9					99
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	99
WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751												
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234												
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1761	2	106	9	N	96	188 1
						1621	2			N	70	375
05	2294 N	1698	-0-	-596	-0-			77	9	N		445
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1508	2	78	9	N	71	516
07	1922 N	1408	-0-	-514	-0-	1356	2	52	9	N	47	563
08	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	1031	2	45	9	N	41	230
09	1590 N	470	-0-	-1120	-0-	429	2	41	9	N	37	267

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)				60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
FLOWERS, R. A.				WELL #: 2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 12348	PERF. 4510	- 4540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FLOWERS B				WELL #: 1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE 11/28/1996	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4146	- 4157	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLOWERS C				WELL #: 906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4055	- 4080	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FIELDS-MAHLER				WELL #: 5098	RRCID -> 163960	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4260	- 4262	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLOWERS C				WELL #: 1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 4095	- 4102	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLOWERS -C-				WELL #: 1006	RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4102	- 4108	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FLOWERS -D-				WELL #: 807	RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4232	- 4246	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS "B" WELL #: 1205 RRCID -> 170688 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

04	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	20 1	3229 2	N	-0-		-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	12 1	2384 2	N	-0-		-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	16 1	2627 2	N	-0-		-0-
07	2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	16 1	2801 2	N	-0-		-0-
08	1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	12 1	1813 2	N	-0-		-0-
*09	1683 X	1683	-0-	-0- B	-0-	20 1	1663 2	N	-0-		-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

04	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	12 1	1047 2	N	-0-		-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	12 1	1086 2	N	-0-		-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	12 1	1032 2	N	-0-		-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	12 1	1076 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	12 1	1066 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	12 1	1033 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER		WELL #:		6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6030 X	5842	-0-	-188 B	-0-	56 1	5775 2	N		10			80
05	6076 X	6004	-0-	-72 B	-0-	11 9	5934 2	N		5			85
06	5880 X	5585	-0-	-295 B	-0-	64 1	5514 2	N		14			99
07	6076 X	5947	-0-	-129 B	-0-	56 1	5869 2	N		13			112
08	6045 X	5929	-0-	-116 B	-0-	15 9	5854 2	N		10			122
09	5850 X	5721	-0-	-129 B	-0-	64 1	5655 2	N		9			131
						11 9							
						56 1							
						10 9							

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3			N	-0-			-0-
07	496 N	327	-0-	-169	-0-	327 3			N	-0-			-0-
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3			N	-0-			-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A-				WELL #:	1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	3804	-0-	3804	7313	193 1	3609 2	N		-0-			67
05	0 W	3163	-0-	3163	10476	2 4	2970 2	N		-0-			67
06	0 W	3353	-0-	3353	13829	191 1	3162 2	N		-0-			67
07	16908 X	3079	-0-	-13829	-0-	2 4	2884 2	N		9			76
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	183 1	3154 2	N		1			77
*09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	194 1	2954 2	N		-0-			77
						2 4							
						187 1							
						2 4							

FLOWERS TRUST				WELL #:	508	RRCID ->	162968	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11043 - 11058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204	
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	144 1	1126 3	N		-0-		40	
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	108 1	1228 3	N		-0-		40	
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78 1	992 3	N		-0-		40	
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	156 1	1042 3	N		-0-		40	
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	174 1	1274 3	N		-0-		40	
*09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	134 1	1170 3	N		-0-		-0-	

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117														
04		8550 X	7698	-0-	-852	-0-	1054 1	6644 2	N		-0-		147	
05		8835 X	6571	-0-	-2264	-0-	967 1	5603 2	N		1 8		147	
							1 9							
06		8550 X	6378	-0-	-2172	-0-	888 1	5490 2	N		-0-		147	
07		8277 X	5459	-0-	-2818	-0-	672 1	4786 2	N		1 8		147	
							1 9							
08		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1038 1	7062 2	N		-0-		147	
09		7710 X	6722	-0-	-988	-0-	860 1	5856 2	N		5		74	
							6 9							

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125														
04		0 W	3623	-0-	3623	5667	496 1	3126 2	N		1		148	
							1 9							
05		0 W	2202	-0-	2202	7869	324 1	1878 2	N		-0-		148	
06		0 W	2470	-0-	2470	10339	343 1	2125 2	N		2		150	
							2 9							
*07		14140 X	3801	-0-	-10339	-0-	466 1	3324 2	N		10		160	
							11 9							
*08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	524 1	3561 2	N		5		165	
							6 9							
*09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	469 1	3198 2	N		1		166	
							1 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
POUNDS		WELL #:		1 B	RRCID ->	056737	COMPL. DATE	08/02/1973	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12274 - 12290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOWELL		WELL #:		9072	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA W. (MORROW LOWER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-														
60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
040798														
WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	50 1	2079 3	N	29	192 1			32
							2 4	32 9						
05		2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	58 1	2337 3	N	72				104
							2 4	79 9						
06		2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	51 1	2254 3	N	94				198
							1 4	103 9						
07		2232 #	2092	-0-	-140	-0-	43 1	2020 3	N	25	176 1			47
							1 4	28 9						
08		2480 #	2040	-0-	-440	-0-	50 1	1960 3	N	25				72
							2 4	28 9						
09		2400 #	1915	-0-	-485	-0-	43 1	1849 3	N	19				91
							2 4	21 9						

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
CAMPBELL, J.W. UNIT														
60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
450175														
WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	548 2	N	-0-				129
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 2	N	-0-				129
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	N	-0-				129
07		589 N	553	-0-	-36	-0-	31 1	508 2	N	13				142
							14 9							
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	31 1	473 2	N	-0-				142
09		540 N	478	-0-	-62	-0-	30 1	448 2	N	-0-				142

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH)														
TOM COBLE OIL & GAS LP														
COBLE SHIRE A64														
60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
861694														
WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1800 #	1612	-0-	-188	-0-	1228 2	384 9	N	349	374 1			439
05		1860 #	1332	-0-	-528	-0-	982 2	350 9	N	318	194 1			563
06		1800 #	626	-0-	-1174	-0-	422 2	204 9	N	185	197 1			551
07		1674 #	1029	-0-	-645	-0-	825 2	204 9	N	185	195 1			541
08		1674 #	1510	-0-	-164	-0-	1229 2	281 9	N	255	195 1			601
09		1620 #	1186	-0-	-434	-0-	898 2	288 9	N	262	394 1			469

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KAUFMAN, SUSAN B.														
60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
040798														
WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	53 3	6 9	N	5				44
05		186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3		N	-0-				44
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				44
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-				44
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	63 3	22 9	N	20				64
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				64

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)														
APACHE CORPORATION														
GILL														
60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
027200														
WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

				60957 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MIAMI PABLO ENERGY II, LLC				631643									
PABLO				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10776	-	11111
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1219 2	44 9	N	40	194 1	31		
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1234 2	7 9	N	6		37		
06	1260 X	1207	-0-	-53	-0-	1178 2	29 9	N	26		63		
07	1302 X	1151	-0-	-151	-0-	1151 2		N	-0-		63		
08	1302 X	1260	-0-	-42	-0-	1226 2	34 9	N	31		94		
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		94		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL				
DILLMAN GW				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9964	-	11088
04	1260 X	936	-0-	-324	-0-	923 2	13 9	N	12		65		
05	1302 X	952	-0-	-350	-0-	938 2	14 9	N	13		78		
06	1020 X	883	-0-	-137	-0-	871 2	12 9	N	11		89		
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1 1	1047 2	N	13		102		
*08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	14 9		N	8		110		
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	1053 2	9 9	N	NO RPT		110		
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452					CNTY: HEMPHILL				
CAMBELL -A-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11137	-	11630
04	690 N	442	-0-	-248	-0-	442 3		N	-0-		84		
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	699 3	2 9	N	-2		86		
06	660 N	304	-0-	-356	-0-	304 3		N	-0-		86		
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		86		
08	713 N	580	-0-	-133	-0-	578 3	2 9	N	2		88		
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		88		
MIAMI AIRPORT (MORROW)				60960 250 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200									
MCCOY, BOB "C"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11095	-	11163
04	1500 N	1179	-0-	-321	-0-	1179 2		N	-0-		25		
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		25		
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-		25		
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		25		
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		25		
09	2250 N	1831	-0-	-419	-0-	1831 2		N	-0-		25		
MILLS RANCH (ATOKA)				61691 175 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
AXIS ENERGY CORPORATION				039136									
MOORE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	07/16/1975	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	16038	-	16422
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
HARDIN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	16044	-	16254
04	450 N	72	-0-	-378	-0-	72 2		N	-0-		-0-		
05	403 N	43	-0-	-360	-0-	43 2		N	-0-		-0-		
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-		-0-		
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-		
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-		
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-		

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 219118 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 16628 PERF.14317 - 16398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2013																	

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																	
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370																	
04	2550	X	1747	-0-	-803	-0-	1730	2	17	9	N	15					115
05	2635	X	1498	-0-	-1137	-0-	1435	2	63	9	N	57					172
06	2550	X	1216	-0-	-1334	-0-	1194	2	22	9	N	20					192
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3224	2	114	9	N	104	174	1	2	8	120
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3568	2	78	9	N	71	1	8			190
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2667	2	68	9	N	62	173	1	1	8	78

LE NORMAN OPERATING LLC 491579																	
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875																	
04	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	3410	2	46	9	N	42					67
05	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	3519	2			N	-0-					67
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3471	2	55	9	N	50					117
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3620	2	1	9	N	1					118
08	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3430	2			N	-0-					118
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	2			N	-0-					118

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176																	
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	561	2	241	9	N	219	195	1			72
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	745	2	31	9	N	28					100
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					100
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					100
09	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	2			N	-0-					100

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364																	
04	8430	X	6475	-0-	-1955	-0-	6475	2			N	-0-					28
05	8711	X	6902	-0-	-1809	-0-	6902	2			N	-0-					28
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7335	2	61	9	N	55	1	8			82
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					82
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					82
09	7350	X	7036	-0-	-314	-0-	7036	2			N	-0-					82

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148																	
04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	838	2	134	9	N	122	180	1			174
05	3100	N	5023	-0-	1923	-0-	4892	2	131	9	N	119	176	1			117
06	3000	N	12009	-0-	9009	-0-	11896	2	113	9	N	103	175	1			45
07	3100	N	14670	-0-	11570	-0-	14483	2	187	9	N	170	170	1			45
08	37626	X	15124	-0-	-22502	-0-	14948	2	176	9	N	160					205
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					205

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306																	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)													61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION													027200									
MOORE 1													WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13881 - 14785	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04		6150 X	4630	-0-	-1520	-0-	4630	2		N	-0-				52							
05		6355 X	5260	-0-	-1095	-0-	5260	2		N	-0-				52							
06		5430 X	4932	-0-	-498	-0-	4932	2		N	-0-				52							
07		5239 X	5235	-0-	-4	-0-	5235	2		N	-0-				52							
08		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-				52							
*09		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-				52							

HARDIN UNIT													WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13797 - 14903	
04		4950 X	4369	-0-	-581	-0-	4369	2		N	-0-				157							
05		5115 X	4651	-0-	-464	-0-	4595	2	56	9	N	51			208							
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-				208							
07		4526 X	4225	-0-	-301	-0-	4160	2	65	9	N	59	184	1	83							
08		4650 X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2		N	-0-				83							
09		4590 X	4097	-0-	-493	-0-	4097	2		N	-0-				83							

JILL 54													WELL #: 2054		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12276 - 14465	
04		15180 X	15062	-0-	-118	-0-	15021	3	41	9	N	37			151							
05		15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	3		N	-0-				151							
06		14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	14696	3	25	9	N	23			174							
07		14632 X	7860	-0-	-6772	-0-	7860	3		N	-0-				174							
08		14632 X	11140	-0-	-3492	-0-	11067	3	73	9	N	66	222	1	18							
09		14160 X	5379	-0-	-8781	-0-	5379	3		N	-0-				18							

NECTAR													WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13241 - 16978	
04		24000 X	23547	-0-	-453	-0-	850	1	22697	3	N	-0-			303							
05		25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	761	1	24749	3	N	-0-			303							
06		23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	845	1	23045	3	N	43			346							
07		24180 X	23041	-0-	-1139	-0-	871	1	22137	3	N	30	181	1	195							
08		24180 X	23387	-0-	-793	-0-	840	1	22516	3	N	28	184	1	39							
09		23400 X	21445	-0-	-1955	-0-	850	1	20595	3	N	-0-			39							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798									
JILL 54													WELL #: 1		RRCID -> 267252		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 16587		PERF.13305 - 13560	
04		16800 X	13719	-0-	-3081	-0-	13332	2	387	9	N	352	376	1	83							
05		16957 X	13706	-0-	-3251	-0-	13337	2	369	9	N	335	379	1	39							
06		14970 X	13124	-0-	-1846	-0-	12704	2	420	9	N	382	380	1	41							
07		15407 X	13261	-0-	-2146	-0-	12857	2	404	9	N	367	359	1	49							
*08		14663 X	12506	-0-	-2157	-0-	12306	2	200	9	N	182	190	1	41							
09		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	574	568	1	47							

LARA 54													WELL #: 1		RRCID -> 268179		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 16554		PERF.13195 - 13655	
04		27240 X	20074	-0-	-7166	-0-	19527	2	547	9	N	497	573	1	73							
05		26381 X	19597	-0-	-6784	-0-	19179	2	418	9	N	380	381	1	72							
06		22590 X	18281	-0-	-4309	-0-	17802	2	479	9	N	435	379	1	128							
07		23343 X	18078	-0-	-5265	-0-	17648	2	430	9	N	391	385	1	134							
*08		21638 X	17604	-0-	-4034	-0-	17025	2	579	9	N	526	574	1	86							
09		20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-					N	661	562	1	185							

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012										TOTAL DEPTH	16215	PERF.12902	- 14500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		18420 X	9578	-0-	-8842	-0-	9578 2		N	-0-			50
05		16616 X	10084	-0-	-6532	-0-	9686 2	398 9	N	362	365 1		47
06		11550 X	8761	-0-	-2789	-0-	8761 2		N	-0-			47
07		9889 X	9304	-0-	-585	-0-	9078 2	226 9	N	205	185 1		67
*08		10075 X	8974	-0-	-1101	-0-	8778 2	196 9	N	178	178 1		67
09		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-			N	-0-			67

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013										TOTAL DEPTH	16628	PERF.13021	- 14200
04		20910 X	14462	-0-	-6448	-0-	14191 2	271 9	N	246	363 1		68
05		19933 X	14050	-0-	-5883	-0-	13424 2	626 9	N	569	364 1		273
06		13560 X	12338	-0-	-1222	-0-	12173 2	165 9	N	150	378 1		45
07		14012 X	12067	-0-	-1945	-0-	11848 2	219 9	N	199	172 1		72
*08		14012 X	11386	-0-	-2626	-0-	11013 2	373 9	N	339	371 1		40
09		13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-			N	249	187 1		102

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013										TOTAL DEPTH	18050	PERF.13023	- 13600
04		19170 X	12134	-0-	-7036	-0-	11730 2	404 9	N	367	361 1		45
05		17391 X	11803	-0-	-5588	-0-	11378 2	425 9	N	386	374 1		57
06		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11479 2		N	-0-			57
07		10881 X	8395	-0-	-2486	-0-	7953 2	442 9	N	402	385 1		74
*08		10881 X	10247	-0-	-634	-0-	10241 2	6 9	N	5			79
09		10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-			N	153	187 1		45

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989										TOTAL DEPTH	21735	PERF.13850	- 13900
04		990 N	733	-0-	-257	-0-	733 2		N	-0-			-0-
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
06		690 N	617	-0-	-73	-0-	617 2		N	-0-			-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1349	-0-	-480	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
*09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059													
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 226219 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	16694	PERF.12662	- 16585
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH	16020	PERF.14364	- 15930
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)																
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																
ABERNETHY UNIT																
WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1052	2	196	9	N	178	339	1			138
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1151	2	241	9	N	219	171	1			186
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	250	2	97	9	N	88	167	1			107
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1195	2	266	9	N	242	164	1	4	8	181
08	1395 N	424	-0-	-971	-0-	345	2	79	9	N	72	168	1	1	8	84
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	763	2	196	9	N	178					262

CHEVRON U. S. A. INC.																
LISTER																
WELL #: 148113 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER																
WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280																
*04	12540 X	9852	-0-	-2688	-0-	9295	3	557	9	Y	506	537	1			82
*05	10844 X	-0-	-0-	-10844	-0-					Y	581	589	1			74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	442	1			113
07	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	602	619	1			96
08	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	449	402	1	29	8	114
*09	20728 X	20728	-0-	-0-	-0-	20279	3	449	9	Y	408	443	1			79

CREST RESOURCES, INC.																
DABERRY																
WELL #: 189901 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904																
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3					763
05	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1600	2	17	9	N	15					778
06	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1407	2	8	9	N	7					785
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20	9	N	18					803
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2102	2	13	9	N	12					815
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					815

FABIAN																
WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990																
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					497
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					497
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					497
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					497
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					497
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					497

BRYANT																
WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060																
04	2550 X	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			N	-0-					292
05	2635 X	2104	-0-	-531	-0-	2085	2	19	9	N	17					309
06	2550 X	1686	-0-	-864	-0-	1672	2	14	9	N	13					322
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2661	2	9	9	N	8					330
08	2573 X	2303	-0-	-270	-0-	2297	2	6	9	N	5					335
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					335

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. COLTHARP		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111												
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4706	2	107 9	N	97	182 1	611
05	5425 X	4826	-0-	-599	-0-	4776	2	50 9	N	45		656
06	DLQ G-10	4564	-0-	4564	4564	4514	2	50 9	N	45	336 1	365
07	DLQ G-10	4720	-0-	4720	9284	4659	2	61 9	N	55		420
08	DLQ G-10	3742	-0-	3742	13026	3711	2	31 9	N	28	188 1	260
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13026				N	NO RPT		260
FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102												
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17 9	N	15		696
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	71	2	20 9	N	18		714
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	2	158 1	558
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11 9	N	10		568
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	66	2	17 9	N	15		583
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		583
DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005												
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-		579
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-		579
06	DLQ G-10	3153	-0-	3153	3153	3153	2		N	-0-		579
07	DLQ G-10	3189	-0-	3189	6342	3189	2		N	-0-		579
08	DLQ G-10	3371	-0-	3371	9713	3371	2		N	-0-		579
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9713				N	NO RPT		579
BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978												
04	3000 X	2800	-0-	-200	-0-	2659	2	141 9	N	128	367 1	547
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3080	2	339 9	N	308	378 1	477
06	3000 X	2822	-0-	-178	-0-	2769	2	53 9	N	48		525
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3042	2	109 9	N	99		624
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3286	2	53 9	N	48	183 1	489
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT		489
FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882												
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1541	2	36 9	N	33		594
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	2	68 9	N	62	195 1	461
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1568	2	42 9	N	38		499
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1617	2	39 9	N	35		534
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1601	2	28 9	N	25		559
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		559
DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878												
04	3000 X	1859	-0-	-1141	-0-	1824	2	35 9	N	32		1989
05	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	1923	2	22 9	N	20	192 1	1817
06	2010 X	1848	-0-	-162	-0-	1823	2	25 9	N	23		1840
07	2077 X	2011	-0-	-66	-0-	1978	2	33 9	N	30		1870
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1978	2	24 9	N	22	184 1	1708
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		1708
BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078												
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9 9	N	8		1633
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	291	2	14 9	N	13		1646
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	266	2	29 9	N	26		1672
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	271	2	19 9	N	17		1689
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-	170 1	1519
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		1519

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. BUCKINGHAM		//CONT.// 61691 210 //CONT.// 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122										
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		414
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		414
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		414
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		414
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		414
FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872										
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6470 2	36 9 N	33		773
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6309 2	35 9 N	32		805
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5589 2	35 9 N	32		837
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5061 2	19 9 N	17		854
08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5725 2	17 9 N	15		869
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		869
DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934										
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2771 2	64 9 N	58		1512
05	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2823 2	25 9 N	23	191 1	1344
06	2940 X	2701	-0-	-239	-0-	2666 2	35 9 N	32		1376
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2680 2	52 9 N	47		1423
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2806 2	50 9 N	45		1468
09	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT		1468
BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330										
04	2100 X	1965	-0-	-135	-0-	1952 2	13 9 N	12	193 1	1165
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2510 2	23 9 N	21		1186
06	2100 X	1899	-0-	-201	-0-	1875 2	24 9 N	22		1208
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3125 2	39 9 N	35		1243
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3190 2	19 9 N	17	190 1	1070
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT		1070
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680										
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1050 2	19 9 N	17		1517
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1024 2	33 9 N	30	177 1	1370
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1015 2	19 9 N	17		1387
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1149 2	9 9 N	8		1395
08	1054 N	702	-0-	-352	-0-	696 2	6 9 N	5		1400
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		1400
COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381										
04	67500 X	61034	-0-	-6466	-0-	59233 2	1801 9 N	1637	1874 1	951
05	69750 X	64090	-0-	-5660	-0-	62317 2	1773 9 N	1612	1316 1	1247
06	DLQ G-10	55858	-0-	55858	55858	54136 2	1722 9 N	1565	1458 1	1354
07	DLQ G-10	55786	-0-	55786	111644	54128 2	1658 9 N	1507	1113 1	1748
08	DLQ G-10	54192	-0-	54192	165836	52444 2	1748 9 N	1589	1564 1	1773
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	165836		N	NO RPT		1773
BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286										
04	62487 X	62487	-0-	-0-	-0-	61439 2	1048 9 N	953	968 1	1438
05	66216 X	61793	-0-	-4423	-0-	60785 2	1008 9 N	916	1095 1	1259
06	53828 X	53828	-0-	-0-	-0-	53015 2	813 9 N	739	748 1	1250
07	50563 X	50563	-0-	-0-	-0-	49762 2	801 9 N	728	740 1	1238
08	46312 X	46312	-0-	-0-	-0-	45594 2	718 9 N	653	392 1	1499
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1499

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901												
BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088		- 12506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3270 X	2164	-0-	-1106	-0-	2131 2	33 9	N		30			891
05		3379 X	1377	-0-	-2002	-0-	1369 2	8 9	N		7			898
06		DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	1134 2	63 9	N		57			955
07		DLQ G-10	983	-0-	983	2180	981 2	2 9	N		2			957
08		DLQ G-10	1369	-0-	1369	3549	1360 2	9 9	N		8			965
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3549			N		NO RPT			965

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515		- 16514		
04		89280 X	45667	-0-	-43613	-0-	44288 2	1379 9	N		1254	1129 1		4003
05		92256 X	48392	-0-	-43864	-0-	47139 2	1253 9	N		1139	904 1		4238
06		DLQ G-10	58196	-0-	58196	58196	56749 2	1447 9	N		1315	1790 1		3763
07		DLQ G-10	62003	-0-	62003	120199	60530 2	1473 9	N		1339	1079 1		4023
08		DLQ G-10	59684	-0-	59684	179883	58252 2	1432 9	N		1302	1042 1		4283
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	179883			N		NO RPT			4283

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489		- 14386		
MILLS RANCH		WELL #: 1040												
04		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1524 2		N		-0-			101
05		3100 N	3306	-0-	206	206	3214 2	92 9	N		84			185
06		3000 N	3383	-0-	383	589	3304 2	79 9	N		72	173 1		84
07		2091 N	1502	-0-	-589	-0-	1499 2	3 9	N		3			87
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N		-0-			87
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N		NO RPT			87

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13000		- 13926		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9660		- 12492		
04		15480 X	3327	-0-	-12153	-0-	3272 2	55 9	N		50			247
05		15996 X	4196	-0-	-11800	-0-	4058 2	138 9	N		125			372
06		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4652 2	153 9	N		139			511
07		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4793 2	168 9	N		153	385 1		279
08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4781 2	154 9	N		140			419
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N		NO RPT			419

MILLS RANCH SE 25		WELL #: 1025		RRCID -> 274346		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 16578		PERF.13172		- 13381		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)
CHEVRON U. S. A. INC.
JAMES, W. F.

61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

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

DABERRY, J. F.

WELL #: 3 RRCID -> 105396 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 26160 PERF. N/A

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

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)
APACHE CORPORATION
TYLER 55

61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
027200
WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

04	21900 X	20640	-0-	-1260	-0-	17883	2	2757	9	Y	2506	3564	1			540
05	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	31911	2	2895	9	Y	2632	2409	0			763
06	26040 X	17993	-0-	-8047	-0-	15818	2	2175	9	Y	1977	2046	0			694
07	26908 X	17757	-0-	-9151	-0-	15412	2	2345	9	Y	2132	2330	0			496
08	34813 X	16626	-0-	-18187	-0-	14537	2	2089	9	Y	1899	1917	0	208	1	270
09	33690 X	11322	-0-	-22368	-0-	10064	2	1258	9	Y	1144	1139	0			275

CHESAPEAKE OPERATING, INC.
STILES 67

147715
WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

04	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	11130	2	1453	9	N	1321	1524	1	1	8	175
05	12338 X	10437	-0-	-1901	-0-	9395	2	1042	9	N	947	993	1	1	8	128
06	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	10693	2	1068	9	N	971	845	1	5	8	249
07	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	11306	2	997	9	N	906	1011	1	1	8	143
08	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	9553	2	770	9	N	700	508	1	1	8	334
*09	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	10786	2	986	9	N	896	1022	1	1	8	207

LEDBETTER 66

WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

04	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	12054	2	1364	9	N	1240	1513	1			182
05	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	11823	2	1405	9	N	1277	1322	1			137
06	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	10842	2	1231	9	N	1119	1006	1			250
07	12400 X	11426	-0-	-974	-0-	10309	2	1117	9	N	1015	1015	1	3	8	247
08	12400 X	10685	-0-	-1715	-0-	9554	2	1131	9	N	1028	999	1			276
09	12000 X	9907	-0-	-2093	-0-	8897	2	1010	9	N	918	1010	1			184

STILES RANCH 5

WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

04	11280 X	10507	-0-	-773	-0-	8377	2	2130	9	N	1936	2198	1	1	8	238
05	11656 X	9583	-0-	-2073	-0-	7712	2	1871	9	N	1701	1686	1	1	8	252
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	6546	2	1772	9	N	1611	1668	1	6	8	189
07	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	6995	2	1845	9	N	1677	1488	1	1	8	377
08	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	8050	2	1934	9	N	1758	1839	1	1	8	295
*09	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7428	2	1702	9	N	1547	1736	1	1	8	105

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.//		147715										
MEEK 41		WELL #: 9H		RRCID -> 266977		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10678 - 15323		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	13560	X	12326	-0-	-1234	-0-	10152 2	2174 9	N	1976	1897 1	312
05	12214	X	12137	-0-	-77	-0-	10033 2	2104 9	N	1913	2045 1	180
06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	9086 2	1901 9	N	1728	1711 1	190
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	9019 2	1846 9	N	1678	1370 1	496
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	8742 2	1769 9	N	1608	1688 1	414
*09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	7985 2	1635 9	N	1486	1708 1	190

ATHERTON		WELL #: 1019H		RRCID -> 266998		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11660 - 16082		
04	318938	X	9156	-0-	-309782	-0-	7003 2	2153 9	N	1957	2044 1	550
05	10509	X	9236	-0-	-1273	-0-	7145 2	2091 9	N	1901	1893 1	556
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	6973 2	1889 9	N	1717	1709 1	558
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	7230 2	1922 9	N	1747	1716 1	587
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	7195 2	1909 9	N	1735	1830 1	489
*09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	6842 2	1697 9	N	1543	1708 1	323

REED 70		WELL #: 8H		RRCID -> 267092		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10780 - 14917		
04	20910	X	7629	-0-	-13281	-0-	6759 2	870 9	N	791	1521 1	246
05	21607	X	7703	-0-	-13904	-0-	6610 2	1093 9	N	994	862 1	378
06	16500	X	9910	-0-	-6590	-0-	8586 2	1324 9	N	1204	1379 1	202
07	14198	X	9318	-0-	-4880	-0-	8172 2	1146 9	N	1042	1013 1	231
08	13981	X	10360	-0-	-3621	-0-	9183 2	1177 9	N	1070	1042 1	258
*09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	8745 2	1416 9	N	1287	1000 1	544

STILES RANCH 5		WELL #: 13H		RRCID -> 267234		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10710 - 14937		
04	16590	X	8367	-0-	-8223	-0-	7578 2	789 9	N	717	693 1	99
05	15934	X	11462	-0-	-4472	-0-	10563 2	899 9	N	817	679 1	236
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9182 2	626 9	N	569	673 1	128
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	8896 2	614 9	N	558	503 1	182
08	10013	X	8636	-0-	-1377	-0-	8009 2	627 9	N	570	657 1	94
*09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9238 2	530 9	N	482	516 1	59

THURMAN HORN		WELL #: 406H		RRCID -> 267317		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 9948 - 14545		
04	2687620	X	46196	-0-	-2641424	-0-	43395 2	2801 9	N	2546	2394 1	263
05	55893	X	40771	-0-	-15122	-0-	38785 2	1986 9	N	1805	1877 1	191
06	43710	X	37196	-0-	-6514	-0-	35252 2	1944 9	N	1767	1700 1	258
07	45167	X	36299	-0-	-8868	-0-	34416 2	1883 9	N	1712	1827 1	143
08	45167	X	34320	-0-	-10847	-0-	32585 2	1735 9	N	1577	1402 1	318
09	43710	X	31809	-0-	-11901	-0-	30085 2	1724 9	N	1567	1638 1	247

ATHERTON 69		WELL #: 26H		RRCID -> 267326		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10780 - 15223		
04	51941	X	10775	-0-	-41166	-0-	9617 2	1158 9	N	1053	1155 1	471
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12044 2	1163 9	N	1057	1192 1	335
06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9819 2	993 9	N	903	684 1	553
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	10448 2	956 9	N	869	1013 1	409
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9203 2	824 9	N	749	684 1	473
*09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	11304 2	1085 9	N	986	1038 1	420

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.//		147715		WELL #: 10H		RRCID -> 267328		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 10212		PERF.10319 - 14943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	16878					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	16878					N	NO RPT					-0-

ZYBACH		WELL #: 6010H		RRCID -> 267421		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 10182		PERF.10096 - 14817						
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	5226	2	1599	9	N	1454	1685	1			170
05	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6104	2	1500	9	N	1364	1185	1			349
06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	5916	2	1321	9	N	1201	1193	1			357
07	7068 X	5271	-0-	-1797	-0-	4107	2	1164	9	N	1058	1164	1	3	8	248
08	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	5863	2	1102	9	N	1002	668	1	1	8	581
09	7350 X	7182	-0-	-168	-0-	6131	2	1051	9	N	955	1184	1	1	8	351

DAVIS 65		WELL #: 22H		RRCID -> 267462		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 10739		PERF.10700 - 15262						
04	14280 X	12842	-0-	-1438	-0-	10425	2	2417	9	N	2197	2501	1			596
05	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	10121	2	1637	9	N	1488	1861	1	1	8	222
06	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	9150	2	1789	9	N	1626	1492	1			356
07	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	9319	2	1814	9	N	1649	1519	1	1	8	485
08	10974 X	10233	-0-	-741	-0-	8584	2	1649	9	N	1499	1523	1			461
09	10620 X	9441	-0-	-1179	-0-	8032	2	1409	9	N	1281	1610	1			132

MILLER		WELL #: 207H		RRCID -> 267465		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10680 - 15357						
04	7890 X	7712	-0-	-178	-0-	5861	2	1851	9	N	1683	1866	1	2	8	419
05	7874 X	7311	-0-	-563	-0-	5764	2	1547	9	N	1406	1346	1	2	8	477
06	7230 X	7212	-0-	-18	-0-	5611	2	1601	9	N	1455	1526	1	4	8	402
07	7967 X	7391	-0-	-576	-0-	5796	2	1595	9	N	1450	1369	1	1	8	482
08	7967 X	5820	-0-	-2147	-0-	4735	2	1085	9	N	986	1006	1	1	8	461
09	7710 X	1494	-0-	-6216	-0-	1012	2	482	9	N	438	790	1			109

DAVIS 65		WELL #: 23H		RRCID -> 267471		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 10744		PERF.10800 - 15282						
04	8790 X	7772	-0-	-1018	-0-	6372	2	1400	9	N	1273	2035	1			597
05	9083 X	6320	-0-	-2763	-0-	5101	2	1219	9	N	1108	1335	1			370
06	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5803	2	1174	9	N	1067	1010	1			427
07	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	6541	2	1264	9	N	1149	1014	1			562
08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	6678	2	1125	9	N	1023	1181	1			404
*09	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6006	2	922	9	N	838	1005	1			237

STILES 67		WELL #: 24H		RRCID -> 267472		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10615 - 15452						
04	15600 X	11934	-0-	-3666	-0-	10417	2	1517	9	N	1379	1670	1	1	8	226
05	15469 X	12120	-0-	-3349	-0-	10700	2	1420	9	N	1291	1342	1			175
06	11910 X	11057	-0-	-853	-0-	9761	2	1296	9	N	1178	1189	1	3	8	161
07	12307 X	10387	-0-	-1920	-0-	9232	2	1155	9	N	1050	1000	1			211
08	12307 X	9092	-0-	-3215	-0-	8104	2	988	9	N	898	823	1			286
09	11910 X	9417	-0-	-2493	-0-	8292	2	1125	9	N	1023	1152	1			157

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013													TOTAL	DEPTH	10830	PERF.11220	-	15339
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		34020 X	14609	-0-	-19411	-0-	12534	2	2075	9	N	1886	2729	1		184		
05		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	13141	2	2096	9	N	1905	1714	1		375		
06	DLQ	G-10	15147	-0-	15147	15147	13237	2	1910	9	N	1736	1684	1		427		
07		29218 X	14071	-0-	-15147	-0-	12348	2	1723	9	N	1566	1348	1		645		
08		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	12826	2	1505	9	N	1368	1560	1		453		
*09		13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	12270	2	1328	9	N	1207	1495	1		165		

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012													TOTAL	DEPTH	10662	PERF.10416	-	15322
04		13200 X	12691	-0-	-509	-0-	11408	2	1283	9	N	1166	1351	1	1	8	181	
05		13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	12424	2	1251	9	N	1137	1164	1	1	8	153	
06		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	11632	2	1162	9	N	1056	1010	1	4	8	195	
07		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11006	2	943	9	N	857	828	1	1	8	223	
08		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11351	2	1043	9	N	948	846	1	1	8	324	
*09		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	10433	2	862	9	N	784	847	1	1	8	260	

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012													TOTAL	DEPTH	10754	PERF.	N/A	
04		12720 X	9520	-0-	-3200	-0-	7683	2	1837	9	N	1670	2002	1	1	8	516	
05		10912 X	10845	-0-	-67	-0-	9206	2	1639	9	N	1490	1540	1			466	
06		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	8981	2	1432	9	N	1302	1372	1			396	
07		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	8842	2	1447	9	N	1315	1350	1	1	8	360	
08		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	8958	2	1333	9	N	1212	1361	1			211	
*09		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	8453	2	1301	9	N	1183	1034	1			360	

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012													TOTAL	DEPTH	10234	PERF.10350	-	14692
04		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	4497	2	2500	9	N	2273	2214	1			191	
05		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	4729	2	2432	9	N	2211	2062	1	1	8	339	
06		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	4717	2	2273	9	N	2066	2032	1	8	8	365	
07		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	4844	2	2270	9	N	2064	2051	1	3	8	375	
08		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	4623	2	2116	9	N	1924	1992	1	3	8	304	
09		5760 X	5672	-0-	-88	-0-	3839	2	1833	9	N	1666	1697	1	3	8	270	

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013													TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10375	-	15088
04		57450 X	41972	-0-	-15478	-0-	37054	2	4918	9	N	4471	4526	1			469	
05		50530 X	40637	-0-	-9893	-0-	36103	2	4534	9	N	4122	4237	1			354	
06		39030 X	37092	-0-	-1938	-0-	33157	2	3935	9	N	3577	3770	1	2	8	159	
07		40331 X	36292	-0-	-4039	-0-	32424	2	3868	9	N	3516	3197	1	2	8	476	
08		40331 X	33776	-0-	-6555	-0-	30520	2	3256	9	N	2960	3073	1			363	
09		39030 X	31896	-0-	-7134	-0-	28596	2	3300	9	N	3000	3049	1			314	

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012													TOTAL	DEPTH	10666	PERF.10700	-	15142
04		0 W	11054	-0-	11054	16396	8509	2	2545	9	N	2314	2397	1			214	
05		28180 X	11784	-0-	-16396	-0-	9797	2	1987	9	N	1806	1681	1			339	
06		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	7924	2	1340	9	N	1218	1330	1			227	
07		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	5443	2	1255	9	N	1141	1009	1	2	8	357	
08		17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	14726	2	2516	9	N	2287	2340	1	1	8	303	
*09		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	17869	2	1861	9	N	1692	1773	1			222	

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013													TOTAL	DEPTH	10815	PERF.11057	-	15072
04		27570 X	22074	-0-	-5496	-0-	19391	2	2683	9	N	2439	2912	1			197	
05		28489 X	21920	-0-	-6569	-0-	19159	2	2761	9	N	2510	2180	1			527	
06	DLQ	G-10	20177	-0-	20177	20177	18086	2	2091	9	N	1901	2047	1			381	
07		39217 X	19040	-0-	-20177	-0-	17230	2	1810	9	N	1645	1844	1			182	
08		18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	16358	2	1811	9	N	1646	1509	1			319	
09		19470 X	16774	-0-	-2696	-0-	15016	2	1758	9	N	1598	1512	1			405	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013												TOTAL DEPTH	10294	PERF.10830	- 15664
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	17595	2	2332	9	N	2120	366		
05		20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	18131	2	2122	9	N	1929	441		
06		18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	16886	2	1857	9	N	1688	263		
07		18073 X	17760	-0-	-313	-0-	16025	2	1735	9	N	1577	494		
08		18073 X	16644	-0-	-1429	-0-	15078	2	1566	9	N	1424	734		
09		17490 X	14861	-0-	-2629	-0-	13564	2	1297	9	N	1179	418		

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013												TOTAL DEPTH	11512	PERF.11560	- 15936
04		24420 X	20158	-0-	-4262	-0-	17168	2	2990	9	N	2718	315		
05		22909 X	15217	-0-	-7692	-0-	12525	2	2692	9	N	2447	561		
06		18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	15777	2	2591	9	N	2355	347		
07		18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	15692	2	2388	9	N	2171	114		
08		17484 X	16670	-0-	-814	-0-	14466	2	2204	9	N	2004	412		
09		16920 X	15730	-0-	-1190	-0-	13676	2	2054	9	N	1867	263		

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012												TOTAL DEPTH	10693	PERF.10930	- 15272
04		20130 X	13709	-0-	-6421	-0-	11905	2	1804	9	N	1640	61		
05		18445 X	13954	-0-	-4491	-0-	12226	2	1728	9	N	1571	182		
06		14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	12683	2	1816	9	N	1651	180		
07		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	13165	2	1525	9	N	1386	97		
08		13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	12515	2	1426	9	N	1296	304		
09		12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	10030	2	1417	9	N	1288	252		

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012												TOTAL DEPTH	9835	PERF.10075	- 14597
04		25830 X	18125	-0-	-7705	-0-	16084	2	2041	9	N	1855	264		
05		26691 X	20117	-0-	-6574	-0-	17871	2	2246	9	N	2042	300		
06		36390 X	20732	-0-	-15658	-0-	18650	2	2082	9	N	1893	363		
07		32922 X	13850	-0-	-19072	-0-	12687	2	1163	9	N	1057	132		
08		27280 X	20367	-0-	-6913	-0-	18469	2	1898	9	N	1725	685		
09		20730 X	17300	-0-	-3430	-0-	15676	2	1624	9	N	1476	211		

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011												TOTAL DEPTH	10774	PERF.10780	- 15128
04		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	4908	2	1521	9	N	1383	281		
05		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	6794	2	1625	9	N	1477	470		
06		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	5650	2	1203	9	N	1094	356		
07		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	5602	2	1175	9	N	1068	278		
08		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	5206	2	1054	9	N	958	373		
*09		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	4960	2	1110	9	N	1009	407		

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012												TOTAL DEPTH	10229	PERF.10042	- 14607
04		32340 X	21084	-0-	-11256	-0-	18693	2	2391	9	N	2174	423		
05		29047 X	20028	-0-	-9019	-0-	17539	2	2489	9	N	2263	336		
06	DLQ	G-10	18849	-0-	18849	18849	16650	2	2199	9	N	1999	132		
07		37062 X	18213	-0-	-18849	-0-	16121	2	2092	9	N	1902	331		
08		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	14474	2	1824	9	N	1658	474		
09		21090 X	14888	-0-	-6202	-0-	13130	2	1758	9	N	1598	379		

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012												TOTAL DEPTH	10139	PERF.10042	- 14747
04		18600 X	18101	-0-	-499	-0-	16264	2	1837	9	N	1670	339		
05		19220 X	14163	-0-	-5057	-0-	12599	2	1564	9	N	1422	235		
06		21780 X	16611	-0-	-5169	-0-	14850	2	1761	9	N	1601	282		
07		20894 X	16622	-0-	-4272	-0-	15010	2	1612	9	N	1465	199		
08		18693 X	14521	-0-	-4172	-0-	13155	2	1366	9	N	1242	265		
09		18090 X	12597	-0-	-5493	-0-	11420	2	1177	9	N	1070	167		

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012												TOTAL DEPTH	10363	PERF.10324	- 14962	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	-0-	5835	2	2353	9	N	2139	2242	1	229
05		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	-0-	6101	2	2363	9	N	2148	2230	1	147
06		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	-0-	5852	2	2240	9	N	2036	2053	1	121
07		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	-0-	5897	2	2225	9	N	2023	1711	1	429
08		8091 X	7827	-0-	-264	-0-	-0-	5729	2	2098	9	N	1907	2080	1	253
09		7830 X	7158	-0-	-672	-0-	-0-	5191	2	1967	9	N	1788	1875	1	164

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013												TOTAL DEPTH	11504	PERF.11562	- 16113	
04		17430 X	9624	-0-	-7806	-0-	-0-	8355	2	1269	9	N	1154	1051	1	436
05		18011 X	10581	-0-	-7430	-0-	-0-	9327	2	1254	9	N	1140	1183	1	392
06		10950 X	9628	-0-	-1322	-0-	-0-	8476	2	1152	9	N	1047	1208	1	227
07		11315 X	10086	-0-	-1229	-0-	-0-	9023	2	1063	9	N	966	868	1	324
08		11315 X	9799	-0-	-1516	-0-	-0-	8828	2	971	9	N	883	686	1	520
09		10230 X	9965	-0-	-265	-0-	-0-	9043	2	922	9	N	838	1040	1	317

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012												TOTAL DEPTH	10095	PERF.10132	- 14443	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012												TOTAL DEPTH	11726	PERF.11703	- 14883	
04		0 W	67064	-0-	67064	136322	-0-	62355	2	4709	9	N	4281	4393	1	511
05		202923 X	66601	-0-	-136322	-0-	-0-	62380	2	4221	9	N	3837	3898	1	450
06		61144 X	61144	-0-	-0-	-0-	-0-	57415	2	3729	9	N	3390	3360	1	480
07		59739 X	59739	-0-	-0-	-0-	-0-	56251	2	3488	9	N	3171	3228	1	423
08		55889 X	55889	-0-	-0-	-0-	-0-	52724	2	3165	9	N	2877	2882	1	418
*09		53072 X	53072	-0-	-0-	-0-	-0-	49953	2	3119	9	N	2835	2652	1	601

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012												TOTAL DEPTH	9922	PERF. 9904	- 14723	
04		47910 X	37063	-0-	-10847	-0-	-0-	35245	2	1818	9	N	1653	1879	1	215
05		45818 X	35562	-0-	-10256	-0-	-0-	33924	2	1638	9	N	1489	1553	1	151
06		39450 X	32203	-0-	-7247	-0-	-0-	30771	2	1432	9	N	1302	1371	1	82
07		39711 X	31273	-0-	-8438	-0-	-0-	29936	2	1337	9	N	1215	1029	1	268
08		39060 X	28881	-0-	-10179	-0-	-0-	27658	2	1223	9	N	1112	1199	1	181
09		37050 X	26899	-0-	-10151	-0-	-0-	25677	2	1222	9	N	1111	1044	1	248

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013												TOTAL DEPTH	10097	PERF. 9980	- 14892	
04		20400 X	13109	-0-	-7291	-0-	-0-	10886	2	2223	9	N	2021	2372	1	175
05		16957 X	13775	-0-	-3182	-0-	-0-	11518	2	2257	9	N	2052	2014	1	213
06		15270 X	14317	-0-	-953	-0-	-0-	12130	2	2187	9	N	1988	2008	1	193
07		14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	-0-	12221	2	1969	9	N	1790	1648	1	335
08		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	-0-	13188	2	1860	9	N	1691	1695	1	331
09		14310 X	12702	-0-	-1608	-0-	-0-	11104	2	1598	9	N	1453	1542	1	242

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013												TOTAL DEPTH	11501	PERF.11781	- 16203	
04		20820 X	13993	-0-	-6827	-0-	-0-	10683	2	3310	9	N	3009	3760	1	556
05		16957 X	12965	-0-	-3992	-0-	-0-	10075	2	2890	9	N	2627	2975	1	205
06		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	-0-	10851	2	2732	9	N	2484	2415	1	268
07		13950 X	13743	-0-	-207	-0-	-0-	10832	2	2911	9	N	2646	2587	1	324
08		13950 X	13092	-0-	-858	-0-	-0-	10404	2	2688	9	N	2444	2421	1	344
09		13500 X	12286	-0-	-1214	-0-	-0-	9636	2	2650	9	N	2409	2435	1	316

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE		
04	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	-0-	20308	2	2369	9	N	2154	2377	1	236
05	20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	-0-	18775	2	1900	9	N	1727	1676	1	287
06	24420 X	18186	-0-	-6234	-0-	-0-	16600	2	1586	9	N	1442	1667	1	62
07	23436 X	16375	-0-	-7061	-0-	-0-	14969	2	1406	9	N	1278	1174	1	166
08	23436 X	14692	-0-	-8744	-0-	-0-	13405	2	1287	9	N	1170	1010	1	326
09	22680 X	13481	-0-	-9199	-0-	-0-	12223	2	1258	9	N	1144	1186	1	284

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 11580 - 16287

04	17160 X	15010	-0-	-2150	-0-	-0-	13097	2	1913	9	N	1739	1902	1	142
05	17732 X	15694	-0-	-2038	-0-	-0-	13695	2	1999	9	N	1817	1702	1	257
06	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	-0-	13289	2	1793	9	N	1630	1554	1	333
07	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	-0-	13585	2	1599	9	N	1454	1521	1	264
08	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	-0-	14834	2	1808	9	N	1644	1365	1	542
*09	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	-0-	14232	2	1471	9	N	1337	1748	1	130

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

04	35866 X	35866	-0-	-0-	-0-	-0-	26881	2	8985	9	N	8168	8351	1	830
05	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	-0-	27584	2	6915	9	N	6286	6508	1	607
06	DLQ G-10	30847	-0-	30847	-0-	30847	25460	2	5387	9	N	4897	5202	1	299
07	61080 X	30233	-0-	-30847	-0-	-0-	25266	2	4967	9	N	4515	4402	1	411
08	27635 X	27635	-0-	-0-	-0-	-0-	23320	2	4315	9	N	3923	3900	1	433
09	28050 X	24745	-0-	-3305	-0-	-0-	20947	2	3798	9	N	3453	3364	1	522

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10240 - 15054

04	17730 X	9243	-0-	-8487	-0-	-0-	7735	2	1508	9	N	1371	1680	1	249
05	17422 X	9203	-0-	-8219	-0-	-0-	7726	2	1477	9	N	1343	1207	1	385
06	11070 X	7915	-0-	-3155	-0-	-0-	6706	2	1209	9	N	1099	1185	1	299
07	11439 X	10373	-0-	-1066	-0-	-0-	8941	2	1432	9	N	1302	1179	1	419
08	9672 X	8276	-0-	-1396	-0-	-0-	7250	2	1026	9	N	933	1011	1	341
09	9240 X	7240	-0-	-2000	-0-	-0-	6407	2	833	9	N	757	678	1	419

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 11325 - 15433

04	41190 X	29474	-0-	-11716	-0-	-0-	26695	2	2779	9	N	2526	3172	1	524
05	38254 X	29221	-0-	-9033	-0-	-0-	26594	2	2627	9	N	2388	2559	1	351
06	DLQ G-10	26791	-0-	26791	-0-	26791	24330	2	2461	9	N	2237	2263	1	322
07	53216 X	26425	-0-	-26791	-0-	-0-	24234	2	2191	9	N	1992	1852	1	461
08	25609 X	25609	-0-	-0-	-0-	-0-	23430	2	2179	9	N	1981	1912	1	529
09	27450 X	23584	-0-	-3866	-0-	-0-	21751	2	1833	9	N	1666	1754	1	440

LEE 42 WEL WELL #: 8H RRCID -> 270897 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 10361 - 14893

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09011 10/12/2013

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013													TOTAL	DEPTH	10129	PERF.10225	-	14509
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
04		23310 X	13194	-0-	-10116	-0-	11531	2	1663	9	N	1512	1647	1	167			
05		23188 X	13669	-0-	-9519	-0-	12037	2	1632	9	N	1484	1532	1	119			
06		15450 X	10739	-0-	-4711	-0-	9495	2	1244	9	N	1131	1016	1	234			
07		15965 X	13263	-0-	-2702	-0-	11881	2	1382	9	N	1256	1346	1	144			
08		15686 X	12070	-0-	-3616	-0-	10931	2	1139	9	N	1035	839	1	340			
09		13230 X	11214	-0-	-2016	-0-	10130	2	1084	9	N	985	1037	1	288			

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013													TOTAL	DEPTH	11479	PERF.11646	-	16060
04		19440 X	8834	-0-	-10606	-0-	7291	2	1543	9	N	1403	1856	1	381			
05		20088 X	7785	-0-	-12303	-0-	6324	2	1461	9	N	1328	1361	1	347			
06		14340 X	7218	-0-	-7122	-0-	5856	2	1362	9	N	1238	1360	1	221			
07		10509 X	7299	-0-	-3210	-0-	5997	2	1302	9	N	1184	1032	1	372			
08		9889 X	6768	-0-	-3121	-0-	5587	2	1181	9	N	1074	1023	1	422			
*09		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	7973	2	1312	9	N	1193	1194	1	419			

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013													TOTAL	DEPTH	11508	PERF.11740	-	16592
04		45360 X	9630	-0-	-35730	-0-	7800	2	1830	9	N	1664	1693	1	778			
*05		11098 X	9548	-0-	-1550	-0-	7498	2	2050	9	N	1864	2193	1	446			
*06		10170 X	8903	-0-	-1267	-0-	7057	2	1846	9	N	1678	1674	1	441			
07		10509 X	9068	-0-	-1441	-0-	7343	2	1725	9	N	1568	1354	1	653			
08		10509 X	8780	-0-	-1729	-0-	7063	2	1717	9	N	1561	1702	1	510			
09		9630 X	8290	-0-	-1340	-0-	6742	2	1548	9	N	1407	1557	1	358			

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013													TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10244	-	14723
04		18000 X	14069	-0-	-3931	-0-	11572	2	2497	9	N	2270	2334	1	401			
05		16275 X	13541	-0-	-2734	-0-	11239	2	2302	9	N	2093	2196	1	298			
06		15270 X	12607	-0-	-2663	-0-	10596	2	2011	9	N	1828	2006	1	120			
07		15469 X	12541	-0-	-2928	-0-	10532	2	2009	9	N	1826	1700	1	246			
08		14973 X	11642	-0-	-3331	-0-	9798	2	1844	9	N	1676	1340	1	582			
09		14070 X	10256	-0-	-3814	-0-	8657	2	1599	9	N	1454	1729	1	307			

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013													TOTAL	DEPTH	10811	PERF.11105	-	15111
04		69510 X	50318	-0-	-19192	-0-	45402	2	4916	9	N	4469	4813	1	535			
05		71827 X	49781	-0-	-22046	-0-	45472	2	4309	9	N	3917	3739	1	713			
06		59070 X	44576	-0-	-14494	-0-	41452	2	3124	9	N	2840	3246	1	307			
07		54591 X	45346	-0-	-9245	-0-	42077	2	3269	9	N	2972	2724	1	554			
08		54591 X	42492	-0-	-12099	-0-	39386	2	3106	9	N	2824	2984	1	394			
09		50310 X	38232	-0-	-12078	-0-	35559	2	2673	9	N	2430	2175	1	649			

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL	DEPTH	11456	PERF.11590	-	16192
04		25290 X	17172	-0-	-8118	-0-	13375	2	3797	9	N	3452	3990	1	403			
05		26133 X	16369	-0-	-9764	-0-	12715	2	3654	9	N	3322	3308	1	414			
06		22200 X	14564	-0-	-7636	-0-	11670	2	2894	9	N	2631	2586	1	452			
07		18693 X	13791	-0-	-4902	-0-	10973	2	2818	9	N	2562	2435	1	576			
08		18693 X	13207	-0-	-5486	-0-	10604	2	2603	9	N	2366	2424	1	515			
09		17160 X	12371	-0-	-4789	-0-	10030	2	2341	9	N	2128	2216	1	425			

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013													TOTAL	DEPTH	10749	PERF.10970	-	15917
04		27690 X	20759	-0-	-6931	-0-	15535	2	5224	9	N	4749	4790	1	601			
05		28613 X	20766	-0-	-7847	-0-	15895	2	4871	9	N	4428	4534	1	493			
06		27690 X	19076	-0-	-8614	-0-	15011	2	4065	9	N	3695	3760	1	423			
07		25730 X	17901	-0-	-7829	-0-	14129	2	3772	9	N	3429	3248	1	603			
08		22940 X	16783	-0-	-6157	-0-	13359	2	3424	9	N	3113	3251	1	464			
09		20760 X	14772	-0-	-5988	-0-	11922	2	2850	9	N	2591	2696	1	358			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*12	0 W	13412	-0-	13412	542336	152	1	11547	3	Y	1557	1498	1	1 8 423
						1713	9							
*01	0 W	12580	-0-	12580	554916	155	1	10773	3	Y	1502	1504	1	9 8 412
						1652	9							
02	0 W	10124	-0-	10124	565040	136	1	8623	3	Y	1241	1285	1	3 8 365
						1365	9							
*03	0 W	10674	-0-	10674	575714	124	1	9286	3	Y	1149	1079	1	4 8 431
						1264	9							
*04	0 W	13255	-0-	13255	588969	390	1	11369	3	Y	1360	1294	1	6 8 491
						1496	9							
05	0 W	13136	-0-	13136	602105	482	1	11204	3	Y	1318	1483	1	3 8 323
						1450	9							
06	0 W	13429	-0-	13429	615534	608	1	11436	3	Y	1259	1160	1	422
						1385	9							
07	0 W	13160	-0-	13160	628694	571	1	11322	3	Y	1152	965	1	2 8 607
						1267	9							
*08	641957 X	13263	-0-	-628694	-0-	496	1	11564	3	Y	1094	1127	1	4 8 570
						1203	9							
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT			570

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														

*12	81251 X	23627	-0-	-57624	-0-	775	1	17249	3	N	5094	5412	1	318
						5603	9							
*01	81251 X	17967	-0-	-63284	-0-	775	1	13098	3	N	3722	3762	1	9 8 269
						4094	9							
02	73388 X	16018	-0-	-57370	-0-	690	1	11359	3	N	3608	3267	1	3 8 607
						3969	9							
*03	81251 X	21529	-0-	-59722	-0-	334	1	16855	3	N	3945	3945	1	15 8 592
						4340	9							
*04	78630 X	17920	-0-	-60710	-0-	222	1	14328	3	N	3064	2904	1	9 8 743
						3370	9							
05	81251 X	18552	-0-	-62699	-0-	150	1	15373	3	N	2754	2589	1	7 8 901
						3029	9							
06	78630 X	18418	-0-	-60212	-0-	147	1	15616	3	N	2414	2795	1	520
						2655	9							
07	21514 X	17270	-0-	-4244	-0-	151	1	14715	3	N	2185	1742	1	4 8 959
						2404	9							
08	21514 X	16143	-0-	-5371	-0-	153	1	13822	3	N	1971	2336	1	5 8 589
						2168	9							
09	18420 X	14737	-0-	-3683	-0-	148	1	12554	3	N	1850	2067	1	6 8 366
						2035	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
WILLIS, LUTHER 9				WELL #:	8H	RRCID ->	272255	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10184	-	14797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
*12		94767 X	8524 -0-	-86243	-0-	151	1	5138	3	Y	2941	2999	1	3 8	374	
						3235	9									
*01		94767 X	13057 -0-	-81710	-0-	149	1	10204	3	Y	2458	2419	1	7 8	406	
						2704	9									
		02	85596 X	11570 -0-	-74026	-0-	131	1	8459	3	Y	2709	2010	1	1 8	1104
						2980	9									
*03		94767 X	12901 -0-	-81866	-0-	150	1	10313	3	Y	2216	2963	1	6 8	351	
						2438	9									
*04		91710 X	11115 -0-	-80595	-0-	150	1	8471	3	Y	2267	2298	1	3 8	317	
						2494	9									
		05	94767 X	5165 -0-	-89602	-0-	122	1	3961	3	Y	984	1112	1	1 8	188
						1082	9									
		06	91710 X	14620 -0-	-77090	-0-	124	1	11826	3	Y	2427	2052	1		563
						2670	9									
		07	15119 X	15119 -0-	-0-	-0-	496	1	12030	3	Y	2357	2136	1	1 8	783
							2593	9								
		08	15001 X	15001 -0-	-0-	-0-	496	1	12221	3	Y	2076	2036	1	4 8	819
							2284	9								
		09	14610 X	12030 -0-	-2580	-0-	480	1	9789	3	Y	1601	2069	1	1 8	350
							1761	9								

HUDSON 4				WELL #:	4H	RRCID ->	272257	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10127	-	14703		
*12		122202 X	71241 -0-	-50961	-0-	765	1	55899	3	N	13252	12761	1		672	
						14577	9									
*01		122202 X	64093 -0-	-58109	-0-	745	1	52441	3	N	9915	9810	1	36 8	741	
						10907	9									
		02	110376 X	56354 -0-	-54022	-0-	1719	1	45800	3	N	8032	7272	1	12 8	1489
						8835	9									
*03		122202 X	58141 -0-	-64061	-0-	1421	1	48516	3	N	7458	7856	1	37 8	1054	
						8204	9									
*04		118260 X	38764 -0-	-79496	-0-	1163	1	32486	3	N	4650	4513	1	24 8	1167	
						5115	9									
		05	122202 X	40472 -0-	-81730	-0-	120	1	35709	3	N	4221	4490	1	27 8	871
						4643	9									
		06	118260 X	35482 -0-	-82778	-0-	31459	3	4023	9	N	3657	4095	1	13 8	420
							34263	3	3730	9	N	3391	3155	1	14 8	642
		07	62403 X	37993 -0-	-24410	-0-	30659	3	3390	9	N	3082	3233	1	16 8	475
							30659	3	3390	9	N	3082	3233	1	16 8	475
		08	58156 X	34049 -0-	-24107	-0-	30659	3	3390	9	N	3082	3233	1	16 8	475
							30659	3	3390	9	N	3082	3233	1	16 8	475
		09	39180 X	33396 -0-	-5784	-0-	30431	3	2965	9	N	2695	2799	1	2 8	369
							30431	3	2965	9	N	2695	2799	1	2 8	369

ZYBACH 11				WELL #:	9H	RRCID ->	274489	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10330	-	15013
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LINN OPERATING, INC. 501545															
BRITT WELL #: 1214H RRCID -> 270579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10924 - 15008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 Z	8795	-0-	8795	184380	1037	1	5418	2	N	2127	2439	1	226
							2340	9							
05		0 Z	7856	-0-	7856	192236	1184	1	4501	2	N	1974	1985	1	215
							2171	9							
06		0 Z	6760	-0-	6760	198996	701	1	4203	2	N	1687	1489	1	413
							1856	9							
07		0 Z	6830	-0-	6830	205826	726	1	4181	2	N	1748	1819	1	342
							1923	9							
08		0 Z	6687	-0-	6687	212513	748	1	4134	2	N	1641	1669	1	314
							1805	9							
09		0 Z	6026	-0-	6026	218539	724	1	3671	2	N	1483	1149	1	648
							1631	9							

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403															
04	121230	X	14361	-0-	-106869	-0-	844	1	12215	2	N	1184	1240	1	138
							1302	9							
05	125271	X	13897	-0-	-111374	-0-	655	1	12028	2	N	1104	1054	1	188
							1214	9							
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	633	1	11450	2	N	1046	1051	1 8	182
							1151	9							
07	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	655	1	11597	2	N	1011	881	1	312
							1112	9							
08	15934	X	12703	-0-	-3231	-0-	655	1	11036	2	N	920	1048	1	184
							1012	9							
09	14370	X	11605	-0-	-2765	-0-	647	1	10003	2	N	868	704	1	348
							955	9							

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381															
04	82470	X	12746	-0-	-69724	-0-	1104	1	10511	2	N	1028	1074	1	369
							1131	9							
05	85219	X	13035	-0-	-72184	-0-	1060	1	10884	2	N	992	928	1	433
							1091	9							
06	82470	X	11623	-0-	-70847	-0-	1026	1	9681	2	N	833	972	1 8	293
							916	9							
07	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	1060	1	9796	2	N	859	772	1	380
							945	9							
08	13764	X	10979	-0-	-2785	-0-	1060	1	9063	2	N	778	940	1	218
							856	9							
09	12750	X	10128	-0-	-2622	-0-	1018	1	8243	2	N	788	726	1	280
							867	9							

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381															
04	57390	X	7701	-0-	-49689	-0-	934	1	5741	2	N	933	1170	1 8	525
							1026	9							
05	59303	X	7654	-0-	-51649	-0-	865	1	5791	2	N	907	1149	1	283
							998	9							
06	57390	X	7061	-0-	-50329	-0-	875	1	5269	2	N	834	918	1 8	198
							917	9							
07	9858	X	7255	-0-	-2603	-0-	904	1	5462	2	N	808	757	1	249
							889	9							
08	9269	X	6642	-0-	-2627	-0-	820	1	5004	2	N	744	728	1	265
							818	9							
09	7710	X	6790	-0-	-920	-0-	1060	1	5004	2	N	660	559	1	366
							726	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		36180 X	11442	-0-	-24738	-0-	1851	1	8515	2	N	978	1026	1	159
							1076	9							
05		37386 X	11446	-0-	-25940	-0-	1587	1	8882	2	N	888	853	1	194
							977	9							
06		36180 X	11358	-0-	-24822	-0-	1537	1	8908	2	N	830	683	1	340
							913	9					1	8	
07		37386 X	11807	-0-	-25579	-0-	1621	1	9289	2	N	815	863	1	292
							897	9							
08		37386 X	11453	-0-	-25933	-0-	1612	1	9027	2	N	740	877	1	155
							814	9							
09		11430 X	11398	-0-	-32	-0-	1568	1	9014	2	N	742	738	1	159
							816	9							

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349															
04		20070 X	4640	-0-	-15430	-0-	895	1	2768	2	N	888	988	1	124
							977	9							
05		20739 X	4393	-0-	-16346	-0-	810	1	2666	2	N	834	770	1	188
							917	9							
06		20070 X	3683	-0-	-16387	-0-	857	1	2039	2	N	715	758	1	144
							787	9					1	8	
07		20739 X	3637	-0-	-17102	-0-	904	1	1929	2	N	731	713	1	162
							804	9							
08		20739 X	3567	-0-	-17172	-0-	904	1	1788	2	N	795	701	1	256
							875	9							
09		4650 X	3032	-0-	-1618	-0-	885	1	1389	2	N	689	558	1	387
							758	9							

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830															
04		0 W	8887	-0-	8887	60383	3563	1	4415	2	N	826	1241	1	675
							909	9							
05		0 W	6443	-0-	6443	66826	3740	1	1765	2	N	853	1004	1	524
							938	9							
06		0 W	4622	-0-	4622	71448	1852	1	1914	2	N	778	681	1	621
							856	9							
07		0 W	4503	-0-	4503	75951	1264	1	2095	2	N	1040	1032	1	629
							1144	9							
08		0 W	4015	-0-	4015	79966	1745	1	1488	2	N	711	864	1	476
							782	9							
*09		81437 X	1471	-0-	-79966	-0-	724	1	435	2	N	284	375	1	133
							312	9							

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462															
04		129330 X	NO RPT	-0-	-129330	-0-					N	NO RPT			-0-
05		133641 X	NO RPT	-0-	-133641	-0-					N	NO RPT			-0-
06		129330 X	NO RPT	-0-	-129330	-0-					N	NO RPT			-0-
07		133641 X	NO RPT	-0-	-133641	-0-					N	NO RPT			-0-
08		133641 X	NO RPT	-0-	-133641	-0-					N	NO RPT			-0-
09		129330 X	NO RPT	-0-	-129330	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616														
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		37770 X	25373	-0-	-12397	-0-	2730	1	21830	3	N	739	723 1	347
							813	9						
05		30752 X	24844	-0-	-5908	-0-	2554	1	21556	3	N	667	718 1	296
							734	9						
06		28500 X	24663	-0-	-3837	-0-	2745	1	21195	3	N	657	505 1	448
							723	9						
07		29450 X	21091	-0-	-8359	-0-	2684	1	17828	3	N	526	728 1	246
							579	9						
08		26226 X	21047	-0-	-5179	-0-	2806	1	17692	3	N	499	533 1	212
							549	9						
09		25380 X	19863	-0-	-5517	-0-	2608	1	16718	3	N	488	366 1	334
							537	9						

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131														
04		14640 X	5816	-0-	-8824	-0-	2370	1	2683	3	N	694	719 1	283
							763	9						
05		15128 X	3030	-0-	-12098	-0-	730	1	1643	3	N	597	543 1	337
							657	9						
06		13050 X	5626	-0-	-7424	-0-	730	1	4005	3	N	810	932 1	215
							891	9						
07		6014 X	3721	-0-	-2293	-0-	723	1	2269	3	N	663	482 1	396
							729	9						
08		6014 X	4743	-0-	-1271	-0-	771	1	3140	3	N	756	902 1	250
							832	9						
09		5820 X	4520	-0-	-1300	-0-	750	1	2987	3	N	712	658 1	304
							783	9						

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560														
04		38850 X	31435	-0-	-7415	-0-	27247	3	4188	9	N	3807	4326 1	226
05		38874 X	30345	-0-	-8529	-0-	26236	3	4109	9	N	3735	3706 1	255
06		29730 X	27116	-0-	-2614	-0-	23605	3	3511	9	N	3192	2995 1	452
07		30721 X	27069	-0-	-3652	-0-	23633	3	3436	9	N	3124	2710 1	866
*08		30721 X	24557	-0-	-6164	-0-	21474	3	3083	9	N	2803	2920 1	749
09		29730 X	23147	-0-	-6583	-0-	20331	3	2816	9	N	2560	2378 1	931

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
DAVIS WELL #: 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A														
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	157268				N	-0-		-0-
*09		157268 X	-0-	-0-	-157268	-0-					N	-0-		-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013										TOTAL DEPTH	9816	PERF.10075 - 11667				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1158	1	6359	2	N	3657	3452	1			457
						4023	9									
05	6014 X	4604	-0-	-1410	-0-	554	1	1771	2	N	2072	2270	1			259
						2279	9									
06	5820 X	2987	-0-	-2833	-0-	391	1	769	2	N	1661	1712	1			208
						1827	9									
07	11191 X	4643	-0-	-6548	-0-	509	1	1704	2	N	2209	1907	1			510
						2430	9									
08	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	1197	1	10371	2	N	2758	2956	1			312
						3034	9									
09	10830 X	4512	-0-	-6318	-0-	641	1	2224	2	N	1497	1560	1			249
						1647	9									
HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013										TOTAL DEPTH	10776	PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LISTER WELL #: 702H RRCID -> 273893 COMPL. DATE 12/16/2013										TOTAL DEPTH	10811	PERF.10478 - 15407				
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	53967				Y	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	53967				Y	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	53967				Y	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	53967				Y	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	53967				Y	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53967				Y	NO RPT					-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013										TOTAL DEPTH	16694	PERF.11194 - 11638				
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	175	1			65
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					65
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	433	2	8	9	Y	7					72
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	Y	1					73
08	682 N	408	-0-	-274	-0-	400	2	8	9	Y	7					80
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					80
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH	22035	PERF.12558 - 13874				
04	10320 X	9884	-0-	-436	-0-	9744	2	140	9	N	127	189	1			257
05	10664 X	9855	-0-	-809	-0-	9712	2	143	9	N	130	182	1			205
06	9810 X	9595	-0-	-215	-0-	9519	2	76	9	N	69					274
07	10199 X	10035	-0-	-164	-0-	9727	2	308	9	N	280					554
08	10199 X	9479	-0-	-720	-0-	9479	2			N	-0-	197	1			357
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					357
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009										TOTAL DEPTH	15529	PERF.12008 - 12562				
04	1620 N	1267	-0-	-353	-0-	1249	2	18	9	N	16					317
05	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1299	2	4	9	N	4					321
06	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1198	2	1	9	N	1					322
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1235	2	68	9	N	62					384
08	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1222	2	8	9	N	7					391
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					391

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		71940 X	52923	-0-	-19017	-0-	52391	2	532	9	N	229
05		71982 X	50838	-0-	-21144	-0-	49987	2	851	9	N	279
06		59850 X	47171	-0-	-12679	-0-	46635	2	536	9	N	239
07		54684 X	46360	-0-	-8324	-0-	45439	2	921	9	N	346
08		54684 X	43787	-0-	-10897	-0-	43119	2	668	9	N	377
09		52920 X	NO RPT	-0-	-52920	-0-					N	377
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914												
04		2130 N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	294
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	294
06		2100 N	1904	-0-	-196	-0-	1904	2			N	294
07		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1940	2	13	9	N	306
08		2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	306
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	306
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910												
04		11310 X	10137	-0-	-1173	-0-	8418	2	1719	9	N	438
05		11191 X	9994	-0-	-1197	-0-	8332	2	1662	9	N	384
06		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	7805	2	1715	9	N	511
07		9765 X	9545	-0-	-220	-0-	7999	2	1546	9	N	965
08		9765 X	9299	-0-	-466	-0-	7786	2	1513	9	N	269
09		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	269
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9660 - 11044												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072												
04		25200 X	14270	-0-	-10930	-0-	14112	2	158	9	N	296
05		23653 X	20608	-0-	-3045	-0-	20413	2	195	9	N	473
06		21960 X	18809	-0-	-3151	-0-	18640	2	169	9	N	249
07		21483 X	18170	-0-	-3313	-0-	18035	2	135	9	N	372
08		20615 X	17395	-0-	-3220	-0-	17253	2	142	9	N	501
09		19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	501
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984												
04		3720 X	3193	-0-	-527	-0-	3018	2	175	9	N	331
05		3844 X	2880	-0-	-964	-0-	2745	2	135	9	N	454
06		3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3097	2	50	9	N	499
07		3379 X	3328	-0-	-51	-0-	3166	2	162	9	N	646
08		3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3093	2	151	9	N	598
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	598
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
04		68494 X	33430	-0-	-35064	-0-	31695	2	1735	9	N	496
05		39525 X	33471	-0-	-6054	-0-	31779	2	1692	9	N	508
06		36210 X	32100	-0-	-4110	-0-	30465	2	1635	9	N	658
07		35619 X	32268	-0-	-3351	-0-	30717	2	1551	9	N	919
08		35061 X	31184	-0-	-3877	-0-	29747	2	1437	9	N	713
09		33420 X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					N	713

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	19216	2	3031	9	N	2755	3061	1		357
05		21204 X	19984	-0-	-1220	-0-	17082	2	2902	9	N	2638	2477	1		518
06		32730 X	16986	-0-	-15744	-0-	14108	2	2878	9	N	2616	2109	1		1025
07		30504 X	15070	-0-	-15434	-0-	12629	2	2441	9	N	2219	2479	1		765
08		26815 X	13131	-0-	-13684	-0-	11057	2	2074	9	N	1885	2113	1		537
09		22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					N	NO RPT				537

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648																
04		41490 X	30685	-0-	-10805	-0-	29980	2	705	9	N	641	712	1		336
05		41013 X	30181	-0-	-10832	-0-	29514	2	667	9	N	606	533	1		409
06		35700 X	28273	-0-	-7427	-0-	27646	2	627	9	N	570	358	1		621
07		34565 X	28237	-0-	-6328	-0-	27650	2	587	9	N	534	739	1		416
08		33418 X	27084	-0-	-6334	-0-	26514	2	570	9	N	518	552	1		382
09		30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT				382

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																
04		2820 X	2277	-0-	-543	-0-	2268	2	9	9	N	8				245
05		2914 X	2078	-0-	-836	-0-	2026	2	52	9	N	47				292
06		2820 X	1962	-0-	-858	-0-	1893	2	69	9	N	63	173	1		182
07		2356 X	1861	-0-	-495	-0-	1780	2	81	9	N	74				256
08		2356 X	1777	-0-	-579	-0-	1774	2	3	9	N	3				259
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				259

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648																
04		38250 X	23025	-0-	-15225	-0-	22317	2	708	9	N	644	767	1		239
05		32643 X	18281	-0-	-14362	-0-	17881	2	400	9	N	364	394	1		209
06		31230 X	6268	-0-	-24962	-0-	6059	2	209	9	N	190				399
07		28644 X	17681	-0-	-10963	-0-	17311	2	370	9	N	336	194	1		541
08		25947 X	15913	-0-	-10034	-0-	15572	3	341	9	N	310	579	1		272
09		23040 X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					N	NO RPT				272

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540																
04		17670 X	12992	-0-	-4678	-0-	11880	2	1112	9	N	1011	1021	1		541
05		15500 X	6711	-0-	-8789	-0-	6074	2	637	9	N	579	836	1		284
06		15000 X	12878	-0-	-2122	-0-	11907	2	971	9	N	883	871	1		296
07		13423 X	10424	-0-	-2999	-0-	9455	2	969	9	N	881	881	1		296
08		13423 X	7947	-0-	-5476	-0-	7264	2	683	9	N	621	693	1		224
09		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT				224

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232																
04		SHUT IN	31140	-0-	31140	647289	30125	2	1015	9	N	923	963	1		296
05		SHUT IN	31252	-0-	31252	678541	30178	2	1074	9	N	976	768	1		504
06		SHUT IN	26831	-0-	26831	705372	25834	2	997	9	N	906	575	1		835
07		14B2 EXT	26736	-0-	26736	732108	25810	2	926	9	N	842	1338	1		339
08		14B2 EXT	24473	-0-	24473	756581	23598	2	875	9	N	795	762	1		372
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	756581					N	NO RPT				372

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS RANCH (HUNTON)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
DABERRY, J. F. ETAL												
61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		36831 X	36831	-0-	-0-	-0-	120 1	36711 2		N	-0-	-0-
05		38809 X	38809	-0-	-0-	-0-	96 1	38713 2		N	-0-	-0-
06		37539 X	37539	-0-	-0-	-0-	37539 2			N	-0-	-0-
07		38068 X	35949	-0-	-2119	-0-	35949 2			N	-0-	-0-
08		40652 X	40652	-0-	-0-	-0-	40652 2			N	-0-	-0-
*09		41341 X	41341	-0-	-0-	-0-	41341 2			N	-0-	-0-

FABIAN, SIDNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A												
04		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	13991 2			N	-0-	-0-
05		14415 X	13612	-0-	-803	-0-	13612 2			N	-0-	-0-
06		13740 X	13025	-0-	-715	-0-	13025 2			N	-0-	-0-
07		14446 X	13571	-0-	-875	-0-	13571 2			N	-0-	-0-
08		14446 X	12886	-0-	-1560	-0-	12886 2			N	-0-	-0-
09		13980 X	12007	-0-	-1973	-0-	12007 2			N	-0-	-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL												
WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687												
04		14550 X	13666	-0-	-884	-0-	13666 2			N	-0-	-0-
05		15035 X	13493	-0-	-1542	-0-	13493 2			N	-0-	-0-
06		26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	26378 2			N	-0-	-0-
07		22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22253 2	1 9		N	1	1 8
08		24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24621 2			N	-0-	-0-
*09		27934 X	27934	-0-	-0-	-0-	27934 2			N	-0-	-0-

LISTER												
WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828												
04		22227 X	22227	-0-	-0-	-0-	22227 2			N	-0-	-0-
05		22951 X	22951	-0-	-0-	-0-	22951 2			N	-0-	-0-
06		20850 X	20684	-0-	-166	-0-	20684 2			N	-0-	-0-
07		22887 X	22887	-0-	-0-	-0-	22887 2			N	-0-	-0-
08		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	22428 2			N	-0-	-0-
*09		21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	21782 2			N	-0-	-0-

YOUNG, J. W., ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826												
04		20940 X	20179	-0-	-761	-0-	120 1	20059 2		N	-0-	-0-
05		21142 X	20114	-0-	-1028	-0-	96 1	20018 2		N	-0-	-0-
06		20160 X	18484	-0-	-1676	-0-	18484 2			N	-0-	-0-
07		20832 X	15919	-0-	-4913	-0-	15919 2			N	-0-	-0-
08		20832 X	13578	-0-	-7254	-0-	13578 2			N	-0-	-0-
09		20160 X	12537	-0-	-7623	-0-	12537 2			N	-0-	-0-

MILLS, R. D.												
WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMES, W. F.												
WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330												
04		21630 X	21596	-0-	-34	-0-	144 1	21452 2		N	-0-	-0-
05		23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	144 1	23320 2		N	-0-	-0-
06		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	144 1	21385 2		N	-0-	-0-
07		22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	144 1	21886 2		N	-0-	-0-
08		22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	144 1	22374 2		N	-0-	-0-
*09		23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	144 1	23158 2		N	-0-	-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		12570 X	12285	-0-	-285	-0-	96 1	12189 2	N	-0-		-0-
05		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	96 1	13045 2	N	-0-		-0-
06		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13314 2		N	-0-		-0-
07		13051 X	12450	-0-	-601	-0-	12450 2		N	-0-		-0-
08		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13442 2		N	-0-		-0-
09		13320 X	12201	-0-	-1119	-0-	12201 2		N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429												
04		1890 N	1829	-0-	-61	-0-	30 1	1799 2	N	-0-		-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	31 1	1863 2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1684	-0-	-86	-0-	30 1	1654 2	N	-0-		-0-
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	31 1	1864 2	N	-0-		-0-
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	31 1	2009 2	N	-0-		-0-
*09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	30 1	1834 2	N	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429												
04		3900 X	3221	-0-	-679	-0-	3202 2	19 9	N	17		199
05		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5062 2	31 9	N	28		227
06		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4910 2	3 9	N	3		230
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3619 2	30 9	N	27		257
08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4702 2	64 9	N	58		315
*09		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4286 2	13 9	N	12		327

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466												
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-		3
05		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-		3
06		3000 N	5119	-0-	2119	2119	5119 2		N	-0-		3
07		2964 N	845	-0-	-2119	-0-	845 2		N	-0-		3
08		2294 X	2153	-0-	-141	-0-	2153 2		N	-0-		3
09		2220 X	1763	-0-	-457	-0-	1763 2		N	-0-		3

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.17812 - 18076												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5413	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
05	5549	5495	-0-	-54	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	5414	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5620	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	5580	3581	-0-	-1999	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	5400	5169	-0-	-231	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	27330 #	26678	-0-	-652	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	27466 #	26228	-0-	-1238	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
06	26580 #	25472	-0-	-1108	-0-	25472	2			N	-0-					-0-
07	27559 #	27536	-0-	-23	-0-	27536	2			N	-0-					-0-
08	27559 #	26742	-0-	-817	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
*09	27718 R	27718	-0-	-0-	-0-	27718	2			N	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	3693	-0-	-537	-0-	309	1	3365	2	N	17					82
05	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	310	1	3594	2	N	-0-					82
06	4320 X	3594	-0-	-726	-0-	290	1	3304	2	N	-0-					82
07	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	310	1	2811	2	N	-0-					82
08	4464 X	2533	-0-	-1931	-0-	300	1	2233	2	N	-0-					82
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					82

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2400 X	2089	-0-	-311	-0-	2089	2			N	-0-					31
05	2387 X	2093	-0-	-294	-0-	2092	2	1	9	N	1					32
06	2370 X	2213	-0-	-157	-0-	2213	2			N	-0-					32
07	2449 X	2311	-0-	-138	-0-	2309	2	2	9	N	2					34
08	2449 X	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			N	-0-					34
09	2220 X	2048	-0-	-172	-0-	2048	2			N	-0-					34

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3644	2	12	9	N	11					37
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3058	2	4	9	N	4					41
06	3600 X	3128	-0-	-472	-0-	3128	2			N	-0-					41
07	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	3518	2	7	9	N	6					47
08	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2			N	-0-					47
09	3600 X	3105	-0-	-495	-0-	3101	2	4	9	N	4					51

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.// 62235 400 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520				
04	3960 X	3146	-0-	-814	-0-	3146	2			N	-0-			205
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3763	2	4	9	N	4			209
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			209
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3891	2	7	9	N	6			215
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			215
09	3840 X	3592	-0-	-248	-0-	3590	2	2	9	N	2			217
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430				
04	870 X	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-			59
05	899 X	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-			59
06	780 X	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-			59
07	806 X	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-			59
08	806 X	589	-0-	-217	-0-	589	2			N	-0-			59
09	660 X	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-			59
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980				TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850				
04	2130 X	2026	-0-	-104	-0-	2020	2	6	9	N	5			130
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			130
06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1990	2	63	9	N	57			187
07	2108 X	2073	-0-	-35	-0-	2054	2	19	9	N	17			204
08	2108 X	1468	-0-	-640	-0-	1462	2	6	9	N	5			209
09	2040 X	1510	-0-	-530	-0-	1510	2			N	-0-			209
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996				TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586				
04	240 X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			210
05	248 X	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-			210
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7			217
07	248 X	243	-0-	-5	-0-	168	2	75	9	N	68			285
08	248 X	104	-0-	-144	-0-	86	2	18	9	N	16	158	1	143
09	330 X	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-			143
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680				
04	5040 X	4754	-0-	-286	-0-	4737	2	17	9	N	15			223
05	5022 X	4920	-0-	-102	-0-	4870	2	50	9	N	45			268
06	5190 X	4768	-0-	-422	-0-	4753	2	15	9	N	14			282
07	5363 X	5025	-0-	-338	-0-	4915	2	110	9	N	100			382
08	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4892	2	20	9	N	18			400
09	4770 X	4726	-0-	-44	-0-	4726	2			N	-0-			400

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581										
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628	- 12638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2			N	-0-			88
05		713 N	504	-0-	-209	-0-	504 2			N	-0-			88
06		810 N	587	-0-	-223	-0-	535 2			N	47			135
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	641 2		52 9	N	9	116 1		28
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			28
09		600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2			N	-0-			28

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762	- 12774		
04		810 X	695	-0-	-115	-0-	695 2			N	-0-			160
05		744 X	712	-0-	-32	-0-	703 2		9 9	N	8			168
06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	821 2		24 9	N	22			190
07		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1591 2		8 9	N	7			197
08		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1188 2		25 9	N	23			220
09		840 X	793	-0-	-47	-0-	793 2			N	-0-			220

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750	- 12775		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 12366		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714	- 12718		
04		1320 X	542	-0-	-778	-0-	542 2			N	-0-			63
05		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2			N	-0-			63
06		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1731 2		30 9	N	27			90
07		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-	58 1		32
08		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			N	-0-			32
09		1770 X	1690	-0-	-80	-0-	1690 2			N	-0-			32

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602												
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866	- 6870		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602						
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID -> 190917	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4120	- 4160	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771						
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID -> 263271	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12196	- 12340	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
PATTERSON 45		WELL #:		9	RRCID -> 228163	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11696	- 11760	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		213

		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2012 - P & A 12-21-12						

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER) //CONT.// 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
 LOHBERGER 44 WELL #: 1 RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 11844 - 11928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012 - P&A 11-27-2012

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	13 1		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602									
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN (MORROW, BASAL)				62863 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KATHRYN -112-		WELL #:		1-C	RRCID ->	153322	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9420 - 9605
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORGAN (CHESTER)				62863 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KATHRYN -112-		WELL #:		1-T	RRCID ->	152360	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9676 - 9714
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7793				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7793				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7793				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7793				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7793				N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7793				N	NO RPT		-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060
04	330 #	566	-0-	236 B	-41011	68 1	496 3	N	-0-			198
05	465 #	296	-0-	-169 B	-41180	42 1	253 3	N	-0-			198
06	450 #	638	-0-	188 B	-40992	65 1	494 3	N	71			269
07	589 #	956	-0-	367 B	-40625	93 1	822 3	N	36	171 1		134
08	589 #	1084	-0-	495 B	-40130	119 1	963 3	N	-0-			134
09	630 #	1035	-0-	405 B	-39725	115 1	918 3	N	-0-			134

EOG RESOURCES, INC.				253162								
KATHRYN -112-		WELL #:		2	RRCID ->	175371	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 - 7114
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-		60
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2			N	-0-	45 1	15
06	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67 2			N	-0-		15
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-		15
08	248 N	154	-0-	-94 B	-0-	154 2			N	-0-		15
*09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-		15

MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HEIL "1060"				WELL #: 1	RRCID -> 169510	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9284	-		9346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2220 X	1967	-0-	-253	-0-	130 1	1837 2	N	-0-		74	
05		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	144 1	2242 2	N	-0-		74	
06		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	171 1	2827 2	N	-0-		74	
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	80 1	2303 2	N	17		91	
							19 9						
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	31 1	2597 2	N	9		100	
							10 9						
*09		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	30 1	2886 2	N	-0-		100	

WYNN				WELL #: 3	RRCID -> 174503	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9214	-		9258		
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	134 1	1894 2	N	-0-		230	
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	130 1	1965 2	N	-0-		230	
06		2010 N	1258	-0-	-752	-0-	87 1	1171 2	N	-0-		230	
07		2108 N	1081	-0-	-1027	-0-	52 1	1027 2	N	2	182 1	50	
							2 9						
08		2108 N	1002	-0-	-1106	-0-	30 1	964 2	N	7		57	
							8 9						
09		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	29 1	1163 2	N	13		70	
							14 9						

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180									
AKERS				WELL #: 1968	RRCID -> 150456	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9354	-		9372		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AKERS				WELL #: 2968	RRCID -> 152759	COMPL. DATE 12/03/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9333	-		9378		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AKERS				WELL #: 3968	RRCID -> 163398	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9334	-		9378		
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
07		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	-		9277		
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	130 1	490 2	N	-0-		84	
05		682 N	628	-0-	-54	-0-	130 1	498 2	N	-0-	84 1	-0-	
06		660 N	604	-0-	-56	-0-	130 1	474 2	N	-0-		-0-	
07		651 N	623	-0-	-28	-0-	130 1	493 2	N	-0-		-0-	
08		620 N	616	-0-	-4	-0-	122 1	494 2	N	-0-		-0-	
09		600 N	568	-0-	-32	-0-	130 1	438 2	N	-0-		-0-	

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BORN		WELL #:	3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 -	9330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	130 1	434 2	N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	130 1	455 2	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	130 1	432 2	N	-0-			-0-
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	130 1	408 2	N	-0-			-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	130 1	423 2	N	-0-			-0-
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	130 1	1113 2	N	-0-			-0-

GOSSETT				WELL #:	1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 -	9393
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	108 1	591 2	N	-0-			-0-		
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	130 1	523 2	N	-0-			-0-		
06	870 N	624	-0-	-246	-0-	130 1	494 2	N	-0-			-0-		
07	713 N	600	-0-	-113	-0-	130 1	470 2	N	-0-			-0-		
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	130 1	488 2	N	-0-			-0-		
09	630 N	410	-0-	-220	-0-	104 1	306 2	N	-0-			-0-		

INGLE				WELL #:	2	RRCID ->	150959	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9282 -	9306
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 -	9392
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	130 1	2076 2	N	-0-			157		
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	109 1	552 2	N	1	37	1	121		
						1 9								
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	87 1	1227 2	N	-0-			121		
07	1674 N	1017	-0-	-657	-0-	63 1	954 2	N	-0-			121		
08	651 N	223	-0-	-428	-0-	130 1	93 2	N	-0-	120	1	1		
*09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	130 1	2399 2	N	-0-			1		

INGLE				WELL #:	3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 -	9330
04	990 N	913	-0-	-77	-0-	130 1	783 2	N	-0-			33		
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	130 1	927 2	N	-0-			33		
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	130 1	826 2	N	-0-			33		
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	130 1	1065 2	N	-0-			33		
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	130 1	993 2	N	-0-			33		
09	960 N	780	-0-	-180	-0-	104 1	676 2	N	-0-			33		

GOSSETT				WELL #:	2	RRCID ->	152091	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9373 -	9380
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6600 X	5313	-0-	-1287	-0-	59 1	5254 2	N	-0-		72
05		6820 X	5169	-0-	-1651	-0-	68 1	5101 2	N	-0-		72
06		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	68 1	6839 2	N	10		82
							11 9					
07		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	68 1	6052 2	N	-0-		82
08		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	68 1	7448 2	N	-0-		82
09		6930 X	6319	-0-	-611	-0-	59 1	6260 2	N	-0-	82 1	-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
04		4320 X	3754	-0-	-566	-0-	117 1	3637 2	N	-0-		55
05		5363 X	3250	-0-	-2113	-0-	140 1	3090 2	N	18		73
							20 9					
06		5190 X	2950	-0-	-2240	-0-	140 1	2806 2	N	4		77
							4 9					
07		5363 X	2622	-0-	-2741	-0-	140 1	2476 2	N	5		82
							6 9					
08		3875 X	2056	-0-	-1819	-0-	140 1	1916 2	N	-0-		82
09		3750 X	2580	-0-	-1170	-0-	140 1	2440 2	N	-0-	82 1	-0-

BALLENTINE		WELL #:		1794	RRCID ->	228565	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9510 - 9838
04		840 N	663	-0-	-177	-0-	33 1	630 2	N	-0-		-0-
05		837 N	364	-0-	-473	-0-	36 1	328 2	N	-0-		-0-
06		690 N	350	-0-	-340	-0-	14 1	336 2	N	-0-		-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	45 1	693 2	N	-0-		-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	45 1	920 2	N	-0-		-0-
*09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	45 1	757 2	N	-0-		-0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453										
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		027200										
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
KILLEBREW, C. P., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	037364	COMPL. DATE	10/05/1964	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10408 - 10473
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	54 1	2284 3	N	12				111
							2 4	13 9						
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	58 1	2408 3	N	18				129
							2 4	20 9						
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	43 1	2319 3	N	32				161
							1 4	35 9						
07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	43 1	2447 3	N	-0-				161
							1 4							
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	39 1	2303 3	N	33	186	1		8
							2 4	36 9						
*09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	38 1	2397 3	N	12				20
							2 4	13 9						

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702														

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	5		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532														

04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	7 1	576 3	N	41				101
							2 4	45 9						
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	6 1	587 3	N	20				121
							2 4	22 9						
06		690 N	604	-0-	-86	-0-	6 1	597 3	N	-0-				121
							1 4							
07		651 N	589	-0-	-62	-0-	5 1	583 3	N	-0-				121
							1 4							
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	7 1	625 3	N	-0-				121
							2 4							
09		600 N	596	-0-	-4	-0-	6 1	588 3	N	-0-				121
							2 4							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
MORRISON, MARY T. WELL #: 1182 L RRCID -> 031682 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9434 - 10398														

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

MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487														

04		2010 X	691	-0-	-1319	-0-	678 2	13 9	Y	12				177
05		2077 X	1993	-0-	-84	-0-	1982 2	11 9	Y	10				187
06		2010 X	1848	-0-	-162	-0-	1835 2	13 9	Y	12				199
07		1612 X	623	-0-	-989	-0-	617 2	6 9	Y	5				204
08		1984 X	190	-0-	-1794	-0-	190 2		Y	-0-				204
09		1920 X	171	-0-	-1749	-0-	171 2		Y	-0-				204

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		2640 N	2087	-0-	-553	-0-	2074 2	13 9	N		12		199
05		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2830 2	29 9	N		26		225
06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2937 2	4 9	N		4	184 1	45
07		2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1952 2	6 9	N		5		50
08		2852 N	2129	-0-	-723	-0-	2123 2	6 9	N		5		55
09		2760 N	2368	-0-	-392	-0-	2361 2	7 9	N		6	1 8	60

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036													
MORRISON WELL #: 206036 RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450													
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		379
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		379
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		379
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		379
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		379
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006													

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		210
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		58		268
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3		271
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		7	130 1	148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23		171
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	56 2	19 9	N		17		188

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276													
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N		-0-		52
05		992 N	876	-0-	-116	-0-	876 2		N		-0-		52
06		960 N	822	-0-	-138	-0-	822 2		N		-0-		52
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N		-0-	40 7	12
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N		NO RPT		12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		12

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008													
04		14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14051 2	787 9	N		715	567 1	328
05		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	15584 2	664 9	N		604	377 1	555
06		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15141 2	457 9	N		415	567 1	403
07		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15491 2	413 9	N		375	573 1	205
08		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N		NO RPT		205
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N		NO RPT		205

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MORRISON "36"				WELL #:	1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2670 X	2433	-0-	-237	-0-	27 1	2377 2	N	26				143
							29 9							
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	28 1	3118 2	N	2				145
							2 9							
06		2670 X	2243	-0-	-427	-0-	29 1	2214 2	N	-0-				145
07		2759 X	2734	-0-	-25	-0-	30 1	2698 2	N	5				150
							6 9							
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	31 1	3836 2	N	-0-				150
*09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	30 1	3624 2	N	1	1	8		150
							1 9							

MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #:	1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				WELL #:	2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532	
04		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	32 1	3412 2	N	-0-				169
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	56 1	3723 2	N	-0-				169
06		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	52 1	1361 2	N	-0-				169
07		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	58 1	4982 2	N	-0-				169
08		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	62 1	5451 2	N	-0-				169
*09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	60 1	3680 2	N	-0-				169

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586	
04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-				-0-
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-				-0-
06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-				-0-
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-				-0-
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-				-0-
*09		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-				-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				WELL #:	1	RRCID ->	060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10525	- 10530	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 1	2 3	N	-0-				50
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 1	2 3	N	-0-				50
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 1	2 3	N	-0-				50
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				50
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	41 1	2 3	N	-0-				50
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 1	1 3	N	-0-				50

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)														
APACHE CORPORATION														
HODGES C														
63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
027200														
WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	1609	-0-	-701	-0-	1607	2	2	9	N	2			279
05	2263 N	1034	-0-	-1229	-0-	917	2	117	9	N	106	185	1	200
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2462	2	103	9	N	94			294
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1756	2	47	9	N	43			337
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	378	1	1756	2	N	53			390
						58	9							
*09	3000 N	3285	-0-	285	285	638	1	2501	2	N	133	286	1	237
						146	9							

HODGES "D"														
WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488														
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-			48
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4356	2	2	9	N	2			50
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7			57
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	2	3	9	N	3			60
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4388	2	3	9	N	3			63
*09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3934	2	6	9	N	5			68

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
MORRISON -D-														
153429														
WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -E-														
WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MORRISON -D-														
WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.														
KILLEBREW														
206036														
WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036									
MORRISON		WELL #:		1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9516 -	9528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11670 X	11583	-0-	-87	-0-	11533 2	50 9	N	45	172 1		779
05		12059 X	9999	-0-	-2060	-0-	9964 2	35 9	N	32			811
06		11670 X	10322	-0-	-1348	-0-	10275 2	47 9	N	43			854
07		12059 X	7380	-0-	-4679	-0-	7350 2	30 9	N	27			881
08		12059 X	9388	-0-	-2671	-0-	9352 2	36 9	N	33			914
09		11580 X	10055	-0-	-1525	-0-	10029 2	26 9	N	24	187 1		751

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CONRAD		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 -	9306
04		2670 X	172	-0-	-2498	-0-	48 1	124 2	N	-0-			117
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			117
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	60			177
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	72 7		105
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		WELL #:		129946									
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 -	9270
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438									
HODGES		WELL #:		3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10634 -	10646
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.				189901		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #:		3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9388 -	9450
04		13230 X	11301	-0-	-1929	-0-	11301 2		N	-0-			208
05		13671 X	10896	-0-	-2775	-0-	10896 2		N	-0-			208
06		12060 X	9587	-0-	-2473	-0-	9587 2		N	-0-			208
07		12462 X	9442	-0-	-3020	-0-	9442 2		N	-0-			208
08		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 2		N	-0-			208
09		11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-			N	NO RPT			208

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	100783	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	9422 -	9587
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08920 06/22/2013

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FLOWERS		63068 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE										
		040798															
WELL #:		2	RRCID ->	127110	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 9699 - 9720								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. HART		63094 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD										
		144535															
WELL #:		1	RRCID ->	055593	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	6034	PERF. 5876 - 5886								
04	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-						145
05	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2	N	-0-						145
06	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2	N	-0-						145
07	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2	N	-0-						145
08	372	N	308	-0-	-64	B	-0-	308	2	N	-0-						145
09	330	N	264	-0-	-66	B	-0-	264	2	N	-0-						145

CHI OPERATING, INC. NORTH MORSE		148123	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD										
		2	RRCID ->	246524	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5976 - 5986								
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	80	1	970	3	N	-0-	183	1		365
*03	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	80	1	505	3	N	30				395
								33	9								
*04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	80	1	164	3	N	25				420
								28	9								
*05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	80	1	22	9	N	20				440
*06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	80	1	181	3	N	20				460
								22	9								
*07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	80	1	50	3	N	10				470
								11	9								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				470
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				470

MORSE, N. (CLEVELAND) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUDSON 6		63096 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD										
		252131															
WELL #:		1	RRCID ->	243108	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5832 - 5982								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:	4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8866 - 9020						
04	2199	N	2199	-0-	-0-			2199	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	2208	-0-	-117			2208	2		N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-			2141	2		N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-			2185	2		N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-			2239	2		N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130						N	NO RPT					-0-

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			12
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			12
06	750 N	493	-0-	-257	-0-	493 2		N	-0-			12
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	12 7		-0-
*08	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		N	-0-			-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRANDY PRODUCTION BOARD 088628
WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

04	1170 N	546	-0-	-624	-0-	546 2		N	-0-			49
05	1457 N	565	-0-	-892	-0-	565 2		N	-0-			49
06	1770 N	993	-0-	-777	-0-	993 2		N	-0-			49
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			49
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			49
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			49

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

04	2430 X	1784	-0-	-646	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2406	-0-	-105	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	2518	-0-	-55	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

04	1830 X	1737	-0-	-93	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
05	1860 X	1784	-0-	-76	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1374	-0-	-426	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
07	1860 X	669	-0-	-1191	-0-	669 2		N	-0-			-0-
08	1860 X	674	-0-	-1186	-0-	674 2		N	-0-			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MCCLLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 -	3305		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 -	3142		
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	177	2	99	3	N	-0-			-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	306	2	162	3	N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	366	2	202	3	N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	405	2	224	3	N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	403	2	284	3	N	-0-			-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	426	2	307	3	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 -	3038		
04	930 N	546	-0-	-384	-0-	350	2	196	3	N	-0-			-0-
05	837 N	767	-0-	-70	-0-	501	2	266	3	N	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	576	2	319	3	N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	580	2	321	3	N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	569	2	401	3	N	-0-			-0-
*09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	540	2	389	3	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 -	3065		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 -	3124		
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	107	2	60	3	N	-0-			-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	132	2	70	3	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	141	2	78	3	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	121	2	67	3	N	-0-			-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	99	2	70	3	N	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	81	2	59	3	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 -	3106		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	55	2	29	3	N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	104	2	57	3	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	106	2	58	3	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	107	2	76	3	N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	75	2	54	3	N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		406	RRCID ->	054609	COMPL. DATE	01/18/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3013 -	3091		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	4	2	2	3	N	-0-			-0-
07	14B DENY	19	-0-	19	25	12	2	7	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114			
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	96	2	79	3	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	124	2	113	3	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	112	2	102	3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	110	2	100	3	N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	106	2	117	3	N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	80	2	88	3	N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098			
04	570 N	400	-0-	-170	-0-	216	2	184	3	N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	307	2	264	3	N	-0-			-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	288	2	247	3	N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	289	2	248	3	N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	279	2	291	3	N	-0-			-0-
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	210	2	219	3	N	-0-			-0-

PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052			
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	308	2	173	3	N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	386	2	205	3	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	407	2	225	3	N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	378	2	209	3	N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	368	2	260	3	N	-0-			-0-
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	326	2	235	3	N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108			
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	91	2	51	3	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	116	2	62	3	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	134	2	74	3	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	150	2	83	3	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	144	2	101	3	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	122	2	88	3	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOMBLE, B.		WELL #: 1040		RRCID -> 057880		COMPL. DATE 01/27/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3034 - 3152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046			
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	224	2	125	3	N	-0-	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	236	2	125	3	N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	261	2	144	3	N	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	341	2	189	3	N	-0-	-0-
08	372 N	209	-0-	-163	-0-	123	2	86	3	N	-0-	-0-
09	420 N	31	-0-	-389	-0-	18	2	13	3	N	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	3	N	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	3	N	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	3	N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	3	N	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	30	2	22	3	N	-0-	-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	19	2	14	3	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 -	3054			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	780 X	445	-0-	-335	-0-		285	2	160	3	N	-0-			-0-
05	806 X	637	-0-	-169	-0-		416	2	221	3	N	-0-			-0-
06	720 X	670	-0-	-50	-0-		431	2	239	3	N	-0-			-0-
07	682 X	626	-0-	-56	-0-		403	2	223	3	N	-0-			-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-		382	2	269	3	N	-0-			-0-
*09	710 X	710	-0-	-0-	-0-		413	2	297	3	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 -	3128			
04	450 X	380	-0-	-70	-0-		243	2	137	3	N	-0-			-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-		359	2	191	3	N	-0-			-0-
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-		397	2	220	3	N	-0-			-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-		381	2	211	3	N	-0-			-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-		362	2	255	3	N	-0-			-0-
*09	667 X	667	-0-	-0-	-0-		388	2	279	3	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 -	3081			
04	750 X	412	-0-	-338	-0-		264	2	148	3	N	-0-			-0-
05	775 X	623	-0-	-152	-0-		407	2	216	3	N	-0-			-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-		456	2	252	3	N	-0-			-0-
07	713 X	697	-0-	-16	-0-		449	2	248	3	N	-0-			-0-
08	713 X	689	-0-	-24	-0-		404	2	285	3	N	-0-			-0-
09	720 X	621	-0-	-99	-0-		361	2	260	3	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 -	3080			
04	930 X	540	-0-	-390	-0-		346	2	194	3	N	-0-			-0-
05	868 X	710	-0-	-158	-0-		464	2	246	3	N	-0-			-0-
06	840 X	757	-0-	-83	-0-		487	2	270	3	N	-0-			-0-
07	837 X	786	-0-	-51	-0-		506	2	280	3	N	-0-			-0-
08	806 X	752	-0-	-54	-0-		441	2	311	3	N	-0-			-0-
09	750 X	685	-0-	-65	-0-		398	2	287	3	N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 -	3120			
04	1260 X	871	-0-	-389	-0-		558	2	313	3	N	-0-			-0-
05	1302 X	646	-0-	-656	-0-		422	2	224	3	N	-0-			-0-
06	960 X	699	-0-	-261	-0-		450	2	249	3	N	-0-			-0-
07	992 X	816	-0-	-176	-0-		525	2	291	3	N	-0-			-0-
08	930 X	820	-0-	-110	-0-		481	2	339	3	N	-0-			-0-
*09	893 X	893	-0-	-0-	-0-		519	2	374	3	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 -	3091			
04	840 X	773	-0-	-67	-0-		542	2	231	3	N	-0-			-0-
05	930 X	884	-0-	-46	-0-		618	2	266	3	N	-0-			-0-
06	900 X	886	-0-	-14	-0-		619	2	267	3	N	-0-			-0-
07	930 X	903	-0-	-27	-0-		631	2	272	3	N	-0-			-0-
08	977 X	977	-0-	-0-	-0-		622	2	355	3	N	-0-			-0-
*09	961 X	961	-0-	-0-	-0-		611	2	350	3	N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 -	3080			
04	360 X	233	-0-	-127	-0-		149	2	84	3	N	-0-			-0-
05	372 X	283	-0-	-89	-0-		185	2	98	3	N	-0-			-0-
06	330 X	304	-0-	-26	-0-		196	2	108	3	N	-0-			-0-
07	312 X	312	-0-	-0-	-0-		201	2	111	3	N	-0-			-0-
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-		191	2	135	3	N	-0-			-0-
09	300 X	293	-0-	-7	-0-		170	2	123	3	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026 -	3040
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	840 X	532	-0-	-308	-0-	341	2	191	3	N	-0-	-0-	
05	837 X	676	-0-	-161	-0-	441	2	235	3	N	-0-	-0-	
06	994 X	994	-0-	-0-	-0-	640	2	354	3	N	-0-	-0-	
07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	679	2	376	3	N	-0-	-0-	
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	639	2	450	3	N	-0-	-0-	
09	990 X	958	-0-	-32	-0-	557	2	401	3	N	-0-	-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090 -	3134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3000 -	3058
04	1050 X	870	-0-	-180	-0-	597	2	273	3	N	-0-	-0-	
05	1085 X	980	-0-	-105	-0-	672	2	308	3	N	-0-	-0-	
06	1020 X	955	-0-	-65	-0-	655	2	300	3	N	-0-	-0-	
07	1054 X	967	-0-	-87	-0-	663	2	304	3	N	-0-	-0-	
08	1054 X	1052	-0-	-2	-0-	657	2	395	3	N	-0-	-0-	
*09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	638	2	385	3	N	-0-	-0-	

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3040 -	3060
04	1860 X	411	-0-	-1449	-0-	285	2	126	3	N	-0-	-0-	
05	1922 X	443	-0-	-1479	-0-	208	2	235	3	N	-0-	-0-	
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	261	2	298	3	N	-0-	-0-	
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	245	2	279	3	N	-0-	-0-	
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	240	2	324	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	239	2	323	3	N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3066 -	3084
04	390 X	253	-0-	-137	-0-	162	2	91	3	N	-0-	-0-	
05	403 X	315	-0-	-88	-0-	206	2	109	3	N	-0-	-0-	
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	234	2	129	3	N	-0-	-0-	
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	245	2	135	3	N	-0-	-0-	
08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	231	2	163	3	N	-0-	-0-	
*09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	213	2	154	3	N	-0-	-0-	

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3003 -	3020
04	1680 X	1400	-0-	-280	-0-	992	2	408	3	N	-0-	-0-	
05	1736 X	1504	-0-	-232	-0-	1064	2	440	3	N	-0-	-0-	
06	1560 X	1204	-0-	-356	-0-	852	2	352	3	N	-0-	-0-	
07	1612 X	635	-0-	-977	-0-	449	2	186	3	N	-0-	-0-	
08	1550 X	521	-0-	-1029	-0-	335	2	186	3	N	-0-	-0-	
09	1470 X	436	-0-	-1034	-0-	281	2	155	3	N	-0-	-0-	

PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2990 -	3145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090 - 3110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1770 X	1123	-0-	-647	-0-	744	2	379	3	N	-0-				-0-
05	1829 X	1821	-0-	-8	-0-	1206	2	615	3	N	-0-				-0-
06	1770 X	1650	-0-	-120	-0-	1093	2	557	3	N	-0-				-0-
07	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	1099	2	560	3	N	-0-				-0-
08	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	1063	2	701	3	N	-0-				-0-
09	1770 X	1277	-0-	-493	-0-	770	2	507	3	N	-0-				-0-

MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3038 - 3097			
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	497	2	279	3	N	-0-				-0-
05	855 X	855	-0-	-0-	-0-	558	2	297	3	N	-0-				-0-
06	870 X	620	-0-	-250	-0-	399	2	221	3	N	-0-				-0-
07	899 X	491	-0-	-408	-0-	316	2	175	3	N	-0-				-0-
08	899 X	539	-0-	-360	-0-	316	2	223	3	N	-0-				-0-
09	840 X	502	-0-	-338	-0-	292	2	210	3	N	-0-				-0-

WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3070 - 3172			
04	570 N	133	-0-	-437	-0-	85	2	48	3	N	-0-				-0-
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	256	2	136	3	N	-0-				-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	330	2	183	3	N	-0-				-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	249	2	138	3	N	-0-				-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	240	2	169	3	N	-0-				-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	333	2	240	3	N	-0-				-0-

PRITCHARD		WELL #:		906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3029 - 3149			
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	206	2	115	3	N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	232	2	123	3	N	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	282	2	156	3	N	-0-				-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	3	N	-0-				-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	228	2	161	3	N	-0-				-0-
09	450 N	329	-0-	-121	-0-	191	2	138	3	N	-0-				-0-

MCNUTT		WELL #:		2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2831 - 4316			
04	360 N	245	-0-	-115	-0-	157	2	88	3	N	-0-				-0-
05	341 N	242	-0-	-99	-0-	158	2	84	3	N	-0-				-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	212	2	117	3	N	-0-				-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	239	2	132	3	N	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	215	2	151	3	N	-0-				-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	209	2	151	3	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3084 - 3110			
04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	100	2	56	3	N	-0-				-0-
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	329	2	175	3	N	-0-				-0-
06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	417	2	231	3	N	-0-				-0-
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	485	2	269	3	N	-0-				-0-
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	488	2	344	3	N	-0-				-0-
*09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	404	2	291	3	N	-0-				-0-

PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	2976 - 3133			
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	3	N	-0-				-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	12	2	8	3	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOMBLE		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
		WELL #: 707		RRCID -> 216884		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1050 X	338	-0-	-712	-0-	-0-	217	2	121	3	N	-0-			-0-
05	1147 X	813	-0-	-334	-0-	-0-	531	2	282	3	N	-0-			-0-
06	1110 X	884	-0-	-226	-0-	-0-	569	2	315	3	N	-0-			-0-
07	1147 X	1087	-0-	-60	-0-	-0-	700	2	387	3	N	-0-			-0-
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	643	3	N	-0-			-0-
*09	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	543	3	N	-0-			-0-

HARMON, C. E. OIL, INC. DIXON		357436		WELL #: 1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156				
04	1800 X	1503	-0-	-297	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
05	1736 X	1546	-0-	-190	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
06	1590 X	1449	-0-	-141	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
07	1550 X	1449	-0-	-101	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
08	1550 X	1467	-0-	-83	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
09	1500 X	742	-0-	-758	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. PHILLIPS, OTIS -B-		501545		WELL #: 2		RRCID -> 128679		COMPL. DATE 09/30/1988			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202				
04	480 X	372	-0-	-108	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
06	330 X	283	-0-	-47	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 130056		COMPL. DATE 01/06/1989			TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122						
04	570 N	365	-0-	-205	-0-	-0-	361	3	4	9	N	4	10	1	9
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5			14
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	N	7	10	1	11
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5			16
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			6		N	6	12	1	10
09	570 N	437	-0-	-133	-0-	-0-	430	3	7	9	N	6	5	1	11

GOCHNAUR		WELL #: 1		RRCID -> 134029		COMPL. DATE 02/09/1990			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206						
04	570 N	347	-0-	-223	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #: 2		RRCID -> 134031		COMPL. DATE 02/09/1990			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208						
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WOMBLE				WELL #:	3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		269	3		N	-0-		-0-
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	-0-		294	3		N	-0-		-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	-0-		261	3		N	-0-		-0-
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-		-0-
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-		-0-

WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181		
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		862	3		N	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		749	3		N	-0-		-0-
06	540 N	342	-0-	-198	-0-	-0-		342	3		N	-0-		-0-
*07	899 N	532	-0-	-367	-0-	-0-		532	3		N	-0-		-0-
08	744 N	532	-0-	-212	-0-	-0-		532	3		N	-0-		-0-
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		957	3		N	-0-		-0-

WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-		56	3		N	-0-		-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-		-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	3		N	-0-		-0-

WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168		
04	690 X	493	-0-	-197	-0-	-0-		493	3		N	-0-		-0-
05	620 X	522	-0-	-98	-0-	-0-		522	3		N	-0-		-0-
06	600 X	530	-0-	-70	-0-	-0-		530	3		N	-0-		-0-
*07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-		687	3		N	-0-		-0-
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-		687	3		N	-0-		-0-
*09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-		-0-

GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60	3		N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-		-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-		-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-		-0-

GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166		
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-		59	3		N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	3		N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-		-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-		-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-		-0-

OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208		
04	540 N	411	-0-	-129	-0-	-0-		411	3		N	-0-		-0-
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	-0-		382	3		N	-0-		-0-
06	480 N	348	-0-	-132	-0-	-0-		348	3		N	-0-		-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		503	3		N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		503	3		N	-0-		-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 -	3226			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	630 N	624	-0-	-6	-0-		624	3		N	-0-				-0-
05	682 N	497	-0-	-185	-0-		497	3		N	-0-				-0-
06	690 N	422	-0-	-268	-0-		422	3		N	-0-				-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	3		N	-0-				-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	3		N	-0-				-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3		N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 -	3220			
04	870 N	512	-0-	-358	-0-		512	3		N	-0-				-0-
05	682 N	482	-0-	-200	-0-		482	3		N	-0-				-0-
06	570 N	430	-0-	-140	-0-		430	3		N	-0-				-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3		N	-0-				-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3		N	-0-				-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3		N	-0-				-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 -	3092			
04	480 N	356	-0-	-124	-0-		356	3		N	-0-				-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	3		N	-0-				-0-
06	330 N	238	-0-	-92	-0-		238	3		N	-0-				-0-
*07	372 N	314	-0-	-58	-0-		314	3		N	-0-				-0-
08	434 N	314	-0-	-120	-0-		314	3		N	-0-				-0-
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-		228	3		N	-0-				-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 -	3104			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 -	3206			
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3		N	-0-				-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3		N	-0-				-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-		598	3		N	-0-				-0-
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
*09	600 N	339	-0-	-261	-0-		339	3		N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 -	3199			
04	870 X	785	-0-	-85	-0-		785	3		N	-0-				-0-
05	899 X	766	-0-	-133	-0-		766	3		N	-0-				-0-
06	870 X	715	-0-	-155	-0-		715	3		N	-0-				-0-
*07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3		N	-0-				-0-
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3		N	-0-				-0-
*09	890 X	890	-0-	-0-	-0-		890	3		N	-0-				-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 -	3202			
04	1050 X	1023	-0-	-27	-0-		1023	3		N	-0-				-0-
05	1085 X	788	-0-	-297	-0-		788	3		N	-0-				-0-
06	1050 X	1008	-0-	-42	-0-		1008	3		N	-0-				-0-
*07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		1347	3		N	-0-				-0-
08	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		1347	3		N	-0-				-0-
*09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-		1371	3		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATOR-B-		WELL #:		3	RRCID ->	156643	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3004 - 3174				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186				
04	1920 X	1657	-0-	-263	-0-	1657	3			N	-0-				-0-
05	1984 X	1620	-0-	-364	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
06	1920 X	1448	-0-	-472	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
*07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-				-0-
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-				-0-
*09	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-				-0-

HAMILTON-PHILLIPS		WELL #:		3901	RRCID ->	157651	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3528 - 3720				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212				
04	1380 X	1097	-0-	-283	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
05	1333 X	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
06	1230 X	989	-0-	-241	-0-	989	3			N	-0-				-0-
*07	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
*09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-				-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192				
04	1260 X	518	-0-	-742	-0-	518	3			N	-0-				-0-
05	1302 X	84	-0-	-1218	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
*07	961 X	331	-0-	-630	-0-	331	3			N	-0-				-0-
08	868 X	331	-0-	-537	-0-	331	3			N	-0-				-0-
*09	510 X	254	-0-	-256	-0-	254	3			N	-0-				-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222				
04	300 X	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-				-0-
05	310 X	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06	300 X	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-				-0-
*07	310 X	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				-0-
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
*09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3076 - 3196		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2100	X	1888	-0-	-212	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3		N	-0-		-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #: 2		RRCID -> 160583		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3005 - 3211		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -F-		WELL #: 1		RRCID -> 160826		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2934 - 3134		
04	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
05	1488	X	636	-0-	-852	-0-	636 3		N	-0-		-0-
06	1440	X	807	-0-	-633	-0-	807 3		N	-0-		-0-
*07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
*09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		-0-

CATOR -F-		WELL #: 2		RRCID -> 161292		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2921 - 3099		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATOR -F-		WELL #: 3		RRCID -> 162575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3004 - 3160		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3060 - 3730		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATOR -D-		WELL #: 2		RRCID -> 166385		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3082 - 3201		
04	1050	X	871	-0-	-179	-0-	871 3		N	-0-		-0-
05	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868 3		N	-0-		-0-
06	990	X	767	-0-	-223	-0-	767 3		N	-0-		-0-
*07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
*09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. CATOR -D-		//CONT.// //CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
				501545		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3072	- 3210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	1470 X	1454	-0-	-16	-0-		1454	3		-0-			
05	1519 X	1405	-0-	-114	-0-		1405	3		-0-			
06	1560 X	1315	-0-	-245	-0-		1315	3		-0-			
*07	1612 X	1367	-0-	-245	-0-		1367	3		-0-			
08	1612 X	1367	-0-	-245	-0-		1367	3		-0-			
*09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		1648	3		-0-			

CATOR -D-				WELL #:	1A	RRCID ->	166424	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3070	- 3204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			

PITTMAN A				WELL #:	2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050	- 3078
04	720 X	627	-0-	-93	-0-		627	3		-0-			
05	744 X	610	-0-	-134	-0-		610	3		-0-			
06	720 X	575	-0-	-145	-0-		575	3		-0-			
*07	823 X	823	-0-	-0-	-0-		823	3		-0-			
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-		823	3		-0-			
*09	630 X	413	-0-	-217	-0-		413	3		-0-			

CATOR -E-				WELL #:	3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486	- 3560
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			

IKE				WELL #:	7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900	- 3112
04	450 X	168	-0-	-282	-0-		168	3		-0-			
05	465 X	204	-0-	-261	-0-		204	3		-0-			
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	3		-0-			
*07	385 X	385	-0-	-0-	-0-		385	3		-0-			
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-		385	3		-0-			
09	420 X	369	-0-	-51	-0-		369	3		-0-			

PITTMAN A				WELL #:	3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028	- 3218
04	1290 N	832	-0-	-458	-0-		832	3		-0-			
05	961 N	602	-0-	-359	-0-		602	3		-0-			
06	750 N	259	-0-	-491	-0-		259	3		-0-			
*07	868 N	335	-0-	-533	-0-		335	3		-0-			
08	589 N	335	-0-	-254	-0-		335	3		-0-			
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	3		-0-			

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
SNW OPERATING COMPANY				799856								
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		750 N	576	-0-	-174	-0-	576 2	N	-0-			-0-
05		775 N	543	-0-	-232	-0-	543 2	N	-0-			-0-
06		750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2	N	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNES -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3030	-	3106
04		210 N	61	-0-	-149	-0-	59 2	2 9	Y	2		40
05		186 N	92	-0-	-94	-0-	91 2	1 9	Y	1		41
06		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		Y	-0-		41
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	54 2	4 9	Y	4	30 1	15
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	157 2	47 9	Y	43		58
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		58

BARNES -B-				WELL #: 4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3012	-	3088
04		810 N	549	-0-	-261	-0-	543 2	6 9	Y	5		43
05		837 N	537	-0-	-300	-0-	536 2	1 9	Y	1		44
06		870 N	815	-0-	-55	-0-	808 2	7 9	Y	6		50
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	924 2	10 9	Y	9	37 1	22
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 2	9 9	Y	8		30
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		30

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3086	-	3090
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3072	-	3112
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
08		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3117	-	3121
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
08		186 N	28	-0-	-158	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3012	-	3128
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06		90 N	11	-0-	-79	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-		-0-
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856								
DALE, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2	N	-0-		-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, M.		WELL #: 2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106		
04	960 N	594	-0-	-366	-0-	594 2	N	-0-		-0-
05	930 N	516	-0-	-414	-0-	516 2	N	-0-		-0-
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2	N	-0-		-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-

MOLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000		
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068		
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	832 2	8 9 Y	7		56
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429 2	2 9 Y	2		58
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	738 2	4 9 Y	4		62
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	714 2	8 9 Y	7	45 1	24
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	780 2	8 9 Y	7		31
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		31

HAM		WELL #: 1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200		
04	630 N	107	-0-	-523	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	316	-0-	-1017	-0-	316 2	N	-0-		-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #: C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186		
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	445	-0-	-888	-0-	445 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	887	-0-	-223	-0-	887 2	N	-0-		-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102		
04	810 N	548	-0-	-262	-0-	544 2	4 9 Y	4		48
05	899 N	671	-0-	-228	-0-	671 2	Y	-0-		48
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	877 2	7 9 Y	6		54
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	894 2	9 9 Y	8	40 1	22
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814 2	9 9 Y	8		30
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		Y	NO RPT		30

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856										
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 - 3024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 X	674	-0-	-256	-0-	674	2			N	-0-			-0-
05	992 X	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-			-0-
06	1110 X	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
07	1147 X	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-			-0-
08	1147 X	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-			-0-
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3018 - 3112		
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	570 X	68	-0-	-502	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	589 X	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-			-0-
08	589 X	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-			-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 - 3056		
04	1110 N	796	-0-	-314	-0-	796	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	731	-0-	-1191	-0-	731	2			N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2918 - 3077		
04	630 N	510	-0-	-120	-0-	506	2	4 9	Y	4				35
05	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2		Y	-0-				35
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	599	2	1 9	Y	1				36
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7 9	Y	6	26 1			16
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6 9	Y	5				21
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				21

NANCY (TONKAWA)		64454 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
ELDA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	108232	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6377 - 6385		
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-			22
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			22
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			22
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			22
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			22
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			22

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE -1120-		WELL #:		1	RRCID ->	111522	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6354 - 6387		
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11 9	N	10				30
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1683	2	22 9	N	20				50
06	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1548	2	11 9	N	10				60
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13 9	N	12				72
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1600	2	12 9	N	11				83
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1545	2	13 9	N	12				95

NANCY (UPPER MORROW)
UNIT PETROLEUM COMPANY
MCGEE

64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
877099
WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	5 1	393 2	N	-0-			181
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	5 1	388 2	N	-0-			181
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5 1	375 2	N	-0-			181
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	5 1	414 2	N	-0-			181
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	5 1	387 2	N	-0-			181
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			181

NITSCHKE (ST. LOUIS)
LINN OPERATING, INC.
PEARSON

65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
501545
WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	203	-0-	203	590	190 2	13 9	Y	12			108
05	DLQ G-10	206	-0-	206	796	193 2	13 9	Y	12			120
06	DLQ G-10	218	-0-	218	1014	184 2	34 9	Y	31			151
07	DLQ G-10	255	-0-	255	1269	157 2	98 9	Y	89	173 1		67
08	1455 N	186	-0-	-1269	-0-	165 2	21 9	Y	19			86
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	174 2	24 9	Y	22			108

NORTHAM (CHESTER)
MEWBOURNE OIL COMPANY
SCHWALK

66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
562560
WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK

WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	30 1	4686 2	N	-0-			132
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	31 1	4866 2	N	-0-			132
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	30 1	4320 2	N	-0-			132
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	31 1	4394 2	N	-0-			132
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	31 1	4310 2	N	-0-			132
*09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	25 1	3960 2	N	-0-			132

PALMER "132"

WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHROP (CLEVELAND)
APACHE CORPORATION
DUTCHER, W. H. -A-

66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
027200
WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 3		N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 3		N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 9240 - 9250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 7334 - 7356		
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			27
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			27
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			27
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			27
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			27
*09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			27

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7075 - 7158		
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			36
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			36
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			36
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			36
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			36
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			36
*04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1118	3	N	3	1 1	1 8	37
*05	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3	N	-0-			37
*06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3	N	-0-			37
*07	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3	N	-0-			37
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			37
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			37

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7124 - 7166		
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			20
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			20
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			20
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3	N	-0-			20
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			20
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			20

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7098 - 7144		
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			5
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			5
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			5
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3	N	-0-	5 7		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
*09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-

HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093128		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7450 - 7539		
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			42
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			42
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			42
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			42
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			42
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			42

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448			
04	244	N	244	-0-	-0-	240	3	4	9	N	97
05	197	N	197	-0-	-0-	194	3	3	9	N	100
06	248	N	248	-0-	-0-	248	3			N	100
07	259	N	259	-0-	-0-	257	3	2	9	N	102
08	261	N	261	-0-	-0-	258	3	3	9	N	105
*09	262	N	262	-0-	-0-	254	3	8	9	N	112

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332			
04	690	N	674	-0-	-16	674	3			N	-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	656	3			N	-0-
06	690	N	643	-0-	-47	643	3			N	-0-
07	682	N	609	-0-	-73	609	3			N	-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	698	3			N	-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	661	3			N	-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316			
04	779	N	779	-0-	-0-	779	3			N	29
05	798	N	798	-0-	-0-	798	3			N	29
06	736	N	736	-0-	-0-	736	3			N	29
07	806	N	735	-0-	-71	735	3			N	29
08	806	N	758	-0-	-48	758	3			N	29
09	750	N	718	-0-	-32	718	3			N	29

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 169110		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210			
04	960	N	451	-0-	-509	451	3			N	27
05	1054	N	662	-0-	-392	662	3			N	27
06	780	N	555	-0-	-225	555	3			N	27
07	571	N	571	-0-	-0-	571	3			N	27
08	862	N	862	-0-	-0-	862	3			N	27
*09	696	N	696	-0-	-0-	696	3			N	27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170			
04	870	N	683	-0-	-187	683	3			N	20
05	714	N	714	-0-	-0-	714	3			N	20
06	721	N	721	-0-	-0-	721	3			N	20
07	713	N	498	-0-	-215	498	3			N	20
08	713	N	346	-0-	-367	346	3			N	20
09	720	N	507	-0-	-213	507	3			N	20

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	461	-0-	-259	-0-	461 3	N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
06	810 N	391	-0-	-419	-0-	391 3	N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212		
04	2220 N	1938	-0-	-282	-0-	1935 3	3 9	N	3	48
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-	48
06	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1792 3	2 9	N	2	50
07	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	1744 3		N	-0-	50
08	1891 N	1555	-0-	-336	-0-	1555 3		N	-0-	50
09	1800 N	1294	-0-	-506	-0-	1286 3	8 9	N	7	57

WALLACE N. HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 244156		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515		
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-	100
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-	100
06	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	1510 3		N	-0-	100
07	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555 3		N	-0-	100
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617 3		N	-0-	100
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-	100

WALLACE N. HAMKER B		WELL #: 1		RRCID -> 255107		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488		
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3		N	-0-	10
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-	10
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-	10
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		N	-0-	10
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-	10
09	420 N	247	-0-	-173	-0-	247 3		N	-0-	10

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	1532	3	N	-0-			97
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			97
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			97
07	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506	3	N	-0-			97
08	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408	3	N	-0-			97
09	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	1235	3	N	20	22	9	117

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
HARMON		WELL #:		H 1	RRCID ->	198472	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF. 7225 - 7828	
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			26
05	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2	N	-0-			26
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			26
07	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2	N	-0-			26
08	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2	N	-0-			26
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			26

CORLENA OIL COMPANY				178450								
HAMKER 555		WELL #:		H 1H	RRCID ->	245482	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 8214 - 11550	
04	8370 X	6858	-0-	-1512	-0-	6850	2	N	7	8	9	182
05	8649 X	4868	-0-	-3781	-0-	4865	2	N	3	3	9	185
06	DLQ G-10	6153	-0-	6153	6153	6150	2	N	3	3	9	188
07	DLQ G-10	3818	-0-	3818	9971	3818	2	N	-0-			188
08	17995 X	8024	-0-	-9971	-0-	8022	2	N	2	2	9	190
*09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2	N	-0-			190

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
WOLF CREEK PARK		WELL #:		1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7050 - 7120	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			56
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			56
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	60	1	N	-0-			56
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	62	1	N	-0-			56
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	62	1	N	-0-			56
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	56	1	N	-0-			56

EOG RESOURCES, INC.				253162								
POWERS 652		WELL #:		5H	RRCID ->	213904	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7432 - 9442	
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	87	1	N	-0-			115
05	558 N	345	-0-	-213	-0-	78	1	N	5			120
						6	9					
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	81	1	N	-0-			120
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	84	1	N	-0-			120
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	N	5			125
						6	9					
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2			127
						2	9					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MERYDITH 587		WELL #: 1H		RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7692 - 9402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	94 1	1267 2	N	1		23
						1 9					
05	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	90 1	1217 2	N	-0-		23
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	94 1	1236 2	N	-0-		23
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	97 1	1288 2	N	-0-		23
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	97 1	1285 2	N	-0-		23
09	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	94 1	1208 2	N	2		25
						2 9					

GRAVES OPERATING, LLC		325799									
POWERS, PERCY		WELL #: 3652		RRCID ->	079350	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7044 - 7116
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		161
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		161
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		161
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

POWERS		WELL #: 4652		RRCID ->	134227	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7161 - 7218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

J-BREX COMPANY		427513									
KING, LLOYD		WELL #: 1		RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 7510
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1400 2	39 9	N	35	161 1	133
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1261 2	73 9	N	66		199
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1215 2	64 9	N	58		257
07	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	1327 2	14 9	N	13	150 1	120
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1301 2	76 9	N	69		189
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1229 2	79 9	N	72		261

KING, LLOYD		WELL #: 2		RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	869 2	37 9	N	34		161
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	785 2	28 9	N	25		186
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	773 2	28 9	N	25		211
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 2		N	-0-		211
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	763 2	9 9	N	8		219
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	792 2	29 9	N	26		245

KING B		WELL #: 1642		RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	145 2	17 9	N	15		228
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	145 2	4 9	N	4		232
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	148 2	15 9	N	14		246
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	135 2	10 9	N	9		255
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		255
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		255

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC				4411132									
PEERY "B"				WELL #: 4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7936 - 11490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3760	-0-	760	760	3318 2	442 9	N	402			4374
05		3100 N	2682	-0-	-418	342	2378 2	304 9	N	276	381 1		4269
06		2111 N	1769	-0-	-342	-0-	1473 2	296 9	N	269	192 1		4346
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4346
08		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			4346
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			4346

PEERY "B"				WELL #: 3822H	RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7762 - 11525	
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	566			5303
05		3100 N	4693	-0-	1593	1593	4202 1	491 9	N	446	571 1		5178
06		3000 N	4671	-0-	1671	3264	4202 2	469 9	N	426	383 1		5221
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3264			N	NO RPT			5221
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	257			N	NO RPT			5221
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	257			N	NO RPT			5221

PEERY "B"				WELL #: 5822H	RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7962 - 11430	
04		2310 X	278	-0-	-2032	-0-	64 1	214 2	N	-0-			3424
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			3424
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			3424
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3424
08		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			3424
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3424

PEERY "B"				WELL #: 6822H	RRCID ->	258754	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7649 - 11630	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	394			4909
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	523 2	496 9	N	451	570 1		4790
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	288 1	551 2	N	423	192 1		5021
							465 9						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5021
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5021
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5021

PEERY "B"				WELL #: 7822H	RRCID ->	265157	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7920 - 11660	
04		3000 N	4625	-0-	1625	1625	228 1	4397 2	N	-0-			9315
05		1625 N	-0-	-0-	-1625	-0-			N	-0-			9315
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9315
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9315
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			9315
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			9315

LINN OPERATING, INC.				501545									
PARNELL				WELL #: 1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			40
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			40
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			40
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			40
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167 2	2 9	N	2			42
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	185 2	11 9	N	10			52

NORTHROP (CLEVELAND) LINN OPERATING, INC. PARNELL 476		//CONT.// 66124 200 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 208383		COMPL. DATE 02/06/2005				TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7340 - 7364		
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	362	1	1277	2	N	3			240
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	374	1	1331	2	N	10			250
06	1650 N	856	-0-	-794	-0-	362	1	494	2	N	-0-			250
07	1705 N	1229	-0-	-476	-0-	386	1	843	2	N	-0-			250
08	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	374	1	1141	2	N	2			252
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	362	1	1237	2	N	26			278
		WELL #: 3		RRCID -> 210871		COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 7674		PERF. 7227 - 7298		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 212031		COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7320 - 8710		
04	1380 N	991	-0-	-389	-0-	8	1	952	2	N	28			183
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	2	N	70			253
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	40			293
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	70			363
08	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	52	1	1084	2	N	80	178	1	265
*09	3000 N	9766	-0-	6766	6766	32	1	9683	2	N	46	179	1	132
		WELL #: 4		RRCID -> 212904		COMPL. DATE 04/04/2005				TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7332 - 7443		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			72
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	597	1	83	2	N	-0-			72
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	39	1	58	2	N	1			73
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	135	2	21	9	N	19			92
08	682 N	214	-0-	-468	-0-	60	1	100	2	N	49			141
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	54	9			N	-0-			141
		WELL #: 5		RRCID -> 218988		COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7216 - 7318		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	2	4	9	N	4			78
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	265	1	126	2	N	-0-			78
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	139	1	40	2	N	-0-			78
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	N	-0-			78
08	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	2			N	-0-			78
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			78

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 079092		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7200 - 7284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	15	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	15	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	15	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	15	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	15	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	15	

MORRIS		WELL #:		4		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225		
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 2	N	-0-	142	
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	31 1	215 2	N	-0-	142	
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	30 1	220 2	N	-0-	142	
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	31 1	197 2	N	-0-	142	
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	31 1	168 2	N	-0-	142	
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	30 1	140 2	N	-0-	142	

MORRIS		WELL #:		5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304		
04		4770 X	2332	-0-	-2438	-0-	1020 1	1242 2	N	64 184 1	513	
05		4433 X	2469	-0-	-1964	-0-	1009 1	1392 2	N	62	575	
06		3450 X	2442	-0-	-1008	-0-	1020 1	1392 2	N	27	602	
07		3348 X	2900	-0-	-448	-0-	986 1	1676 2	N	216	818	
08		2821 X	2552	-0-	-269	-0-	1054 1	1464 2	N	31 379 1	470	
*09		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1020 1	1725 2	N	90 183 1	377	

ELLZEY "563"		WELL #:		1H		RRCID -> 262386		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136		
04		9570 X	4012	-0-	-5558	-0-	30 1	3938 2	N	40	508	
05		9486 X	9212	-0-	-274	-0-	44 9	31 1	9037 2	N	131 386 1	253
06		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	144 9	30 1	9212 2	N	101 187 1	167
07		8308 X	6102	-0-	-2206	-0-	111 9	31 1	6004 2	N	61	228
08		9207 X	8240	-0-	-967	-0-	67 9	31 1	8128 2	N	74	302
09		9360 X	8675	-0-	-685	-0-	81 9	30 1	8471 2	N	158 187 1	273

MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288		RRCID -> 205112		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278		
CALLIHAM		2497										
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 2	1 9	N	1	32	
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	32	
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	32	
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	32	
*08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	32	
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	32	

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
 SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-			42
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	424	2	64	9	N	58			100
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2		2	N	2			102
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406	2		2	N	2			104
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			104
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

04	360 N	313	-0-	-47	-0-	58	1	255	2	N	-0-			42
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	60	1	271	2	N	-0-			42
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-			42
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	-0-			42
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	60	1	252	2	N	-0-			42
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	58	1	241	2	N	-0-			42

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-			159
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-			159
06	930 N	790	-0-	-140	-0-	60	1	730	2	N	-0-			159
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	-0-			159
08	837 N	701	-0-	-136	-0-	60	1	641	2	N	-0-			159
09	780 N	654	-0-	-126	-0-	60	1	594	2	N	-0-			159

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006

TREK RESOURCES, INC. 867578
 HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

04	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (DOUGLAS)		66124 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 062765		COMPL. DATE 07/09/1975			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900	N	647	-0-	-253	-0-	641 3	6	9	N	5			104
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587 3			N	-0-			104
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	593 3			N	-0-			104
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	536 3	21	9	N	19			123
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753 3	3	9	N	3			126
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736 3	6	9	N	5			131

GRAVES OPERATING, LLC		325799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
POWERS, PERCY		WELL #: 1		RRCID -> 022422		COMPL. DATE 07/05/1957			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055623		COMPL. DATE 01/19/1973			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200														
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338							
04	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1854 3	7	9	N	6			68		
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1949 3	4	9	N	4			72		
06	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1865 3	22	9	N	20			92		
07	1922	#	1788	-0-	-134	-0-	1784 3	4	9	N	4	2	1	2	8	92
08	2251	R	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3			N	-0-					92
*09	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2064 3	6	9	N	5					97

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440					
04	2220	#	1946	-0-	-274	-0-	60 1	1886	2	N	-0-			84
05	2294	#	2022	-0-	-272	-0-	62 1	1960	2	N	-0-			84
06	2220	#	1973	-0-	-247	-0-	60 1	1913	2	N	-0-			84
07	2077	#	1765	-0-	-312	-0-	62 1	1703	2	N	-0-			84
08	2077	#	1592	-0-	-485	-0-	62 1	1530	2	N	-0-			84
09	1980	#	1930	-0-	-50	-0-	60 1	1870	2	N	-0-			84

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200												
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

PARSELL, HUGH F.		66197 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639								
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1														
04	990	X	964	-0-	-26	B	-0-	29 1	783 2	N	138					168
								152 9								
05	1103	X	1103	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1073 2	N	-0-					168
06	990	X	901	-0-	-89	B	-0-	26 1	875 2	N	-0-					168
07	1023	X	913	-0-	-110	B	-0-	30 1	883 2	N	-0-					168
08	1116	X	954	-0-	-162	B	-0-	31 1	859 2	N	58	184 1				42
								64 9								
09	1080	X	618	-0-	-462	B	-0-	30 1	588 2	N	-0-					42

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523								
DIETRICH		WELL #: 2														
04	1520	X	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520 3		N	-0-					110
05	1643	X	1587	-0-	-56	B	-0-	1587 3		N	-0-					110
06	1590	X	1558	-0-	-32	B	-0-	1558 3		N	-0-					110
07	1643	X	1556	-0-	-87	B	-0-	1556 3		N	-0-					110
08	1588	X	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588 3		N	-0-					110
09	1560	X	1472	-0-	-88	B	-0-	1472 3		N	-0-					110

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452								
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 332														
04	4720	X	4720	-0-	-0-	B	-0-	4720 2		N	-0-					162
05	4730	X	4730	-0-	-0-	B	-0-	4716 2	14 9	N	13					175
06	5100	X	4884	-0-	-216	B	-0-	4867 2	17 9	N	15					190
07	5270	X	4606	-0-	-664	B	-0-	4577 2	29 9	N	26					216
08	5491	X	5491	-0-	-0-	B	-0-	5491 2		N	-0-					216
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	B	-0-	5003 2		N	-0-					216

KILLEBREW, STELLA		691795		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456								
04	630	N	524	-0-	-106	B	-0-	518 3	6 9	N	5					51
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	677 3	11 9	N	10					61
06	630	N	605	-0-	-25	B	-0-	597 3	8 9	N	7					68
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	654 3	9 9	N	8					76
08	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	656 3	9 9	N	8					84
*09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	596 3	6 9	N	5					89

OIL AND GAS DIVISION

NOTLA (MORROW, LOWER)															
APACHE CORPORATION															
MEKEEL															
WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3042	-0-	42	338	331	1	2682	3	Y	26	12	1	87
05		3100 N	3527	-0-	427	765	342	1	3182	3	Y	3			90
06		3404	3404	-0-	-0-	765	281	1	3121	3	Y	2			92
*07		3762	3762	-0-	-0-	765	326	1	3430	3	Y	5			97
*08		3404	3404	-0-	-0-	765	318	1	3068	3	Y	16	2	1	109
09		2910	2795	-0-	-115	650	308	1	2481	3	Y	5			114

OSLO (COLLIER LIME)															
BARBOUR ENERGY CORPORATION															
KNUTSON															
WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY															
NELSON															
WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
07		1302 N	136	-0-	-1166	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08		1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09		1170 N	25	-0-	-1145	-0-	25	3			N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
REYNOLDS															
WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	4	N	-0-			79
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	4	N	203	185	1	97
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	2	1	4	N	-0-			97
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3179	2	1	4	N	173	183	1	87
*08		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3245	2	2	4	N	-0-			87
*09		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3178	2	2	4	N	34			121

REYNOLDS															
WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1890 N		-0-	-1890	-0-					Y	-0-			92
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-9			101
*06		DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-			101
*07		4482 X	2129	-0-	-2353	-0-	2028	2	101	9	Y	92	180	1	13
*08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-			13
*09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			13

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
REYNOLDS		WELL #:		4025	RRCID ->	246109	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.11880	-	14808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05		3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	3529	-0-	3529 B	3529	3529	2			Y	-0-					-0-
*07		7055 X	3526	-0-	-3529 B	-0-		3526	2		Y	-0-					-0-
*08		6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-		6205	2		Y	-0-					-0-
*09		3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-		3376	2		Y	-0-					-0-

ELMORE				WELL #:		2024	RRCID ->	248234	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	14562	PERF.12026	-	14473		
04		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	186	1			74
*08		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-		2181	2		N	-0-					74
*09		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-		1907	2		N	-0-					74

ELMORE				WELL #:		1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142	-	14478		
04		2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-					97
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					118
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
*08		2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-		2278	2		N	-0-					118
*09		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-		2243	2	149	9	135	180	1	69	5	4

FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902	-	14587		
04		990 N	800	-0-	-190 B	-0-		800	2		N	-0-					17
05		1023 N	650	-0-	-373 B	-0-		650	2		N	-0-					17
06		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					17
07		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					17
08		651 N	1	-0-	-650 B	-0-			1	4	N	-0-					17
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				WELL #:		147715	RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12026	-	12566		
MILLER				1026													
04		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-		1380	2	41	9	N	37	116	1		78
05		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-		1429	2	43	9	N	39				117
06		1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-		1361	2	61	9	N	55				172
07		1457 N	488	-0-	-969 B	-0-		471	2	17	9	N	15				187
08		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-	137	1			50
09		1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					50

REED				WELL #:		302	RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12289	-	12749		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MILLER		WELL #:		1026A	RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11898	- 12883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				42

MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942	- 13027			
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-				87
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	544	2	29	9	N	26				113
06	480 N	343	-0-	-137 B	-0-	324	2	19	9	N	17				130
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	926	2	39	9	N	35				165
08	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	769	2	39	9	N	35				200
*09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	677	2	33	9	N	30				230

MILLER 26		WELL #:		4	RRCID ->	215345	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11879	- 13031			
04	120 N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-				115
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				115
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				115
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-				115
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	68	1		47
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904	- 14218			
04	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2606	2	36	9	N	33	47	1		130
05	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3008	2	17	9	N	15				145
06	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2329	2	4	9	N	4				149
07	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	2939	2	57	9	N	52	1	8		200
08	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2460	2	15	9	N	14	139	1		75
*09	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2744	2	48	9	N	44				119

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885	- 14197			
04	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3131	2	50	9	N	45	133	1		106
05	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	2755	2	33	9	N	30	67	1		69
06	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	2639	2	23	9	N	21				90
07	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	2928	2	26	9	N	24	1	8		113
08	1504 X	1504	-0-	-0- B	-0-	1503	2	1	9	N	1				114
09	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-				114

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300	- 15902			
04	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3429	2	112	9	N	102				224
05	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4134	2	275	9	N	250	365	1		109
06	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	3821	2	94	9	N	85				194
07	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	3715	2	69	9	N	63	173	1		84
08	3833 X	3833	-0-	-0- B	-0-	3746	2	87	9	N	79				163
*09	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4198	2	95	9	N	86				249

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962			
04	21600 X	3449	-0-	-18151 B	-0-	3418	2	31	9	N	28	162	1		90
05	20553 X	1436	-0-	-19117 B	-0-	1432	2	4	9	N	4				94
06	3210 X	325	-0-	-2885 B	-0-	311	2	14	9	N	13				107
07	3317 X	202	-0-	-3115 B	-0-	200	2	2	9	N	2	1	8		108
08	3317 X	349	-0-	-2968 B	-0-	349	2			N	-0-				108
09	3210 X	271	-0-	-2939 B	-0-	271	2			N	-0-				108

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12350 - 16723		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		21930 X	20024	-0-	-1906 B	-0-	19554 2	470 9	N	427	184 1		437	
05		20999 X	20999	-0-	-0- B	-0-	20568 2	431 9	N	392	509 1		320	
06		21030 X	19467	-0-	-1563 B	-0-	19111 2	356 9	N	324	368 1		276	
07		21731 X	20331	-0-	-1400 B	-0-	19938 2	393 9	N	357	364 1	1 8	268	
08		21731 X	19523	-0-	-2208 B	-0-	19134 2	389 9	N	354	304 1		318	
09		20310 X	14756	-0-	-5554 B	-0-	14488 2	268 9	N	244	364 1		198	

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	12194	PERF.12384 - 16743		
04		0 W	8567	-0-	8567 B	18204	8378 2	189 9	N	172	69 1		296	
05		25676 X	7472	-0-	-18204 B	-0-	7330 2	142 9	N	129	184 1		241	
06		8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8028 2	102 9	N	93	185 1		149	
07		7560 X	7560	-0-	-0- B	-0-	7443 2	117 9	N	106	1 8		254	
08		7772 X	7772	-0-	-0- B	-0-	7644 2	128 9	N	116	182 1		188	
09		7080 X	6748	-0-	-332 B	-0-	6632 2	116 9	N	105	186 1	1 8	106	

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616		WILLIAMS 33		WELL #:	1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448
04		1680 N	1053	-0-	-627 B	-0-	1053 2		N	-0-			23	
05		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588 2	1 9	N	1			24	
06		1530 N	1503	-0-	-27 B	-0-	1378 2	125 9	N	114			138	
07		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1511 2	32 9	N	29			167	
08		1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1479 2	66 9	N	60	171 1		56	
09		1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1448 2	35 9	N	32			88	

REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526		
04		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2190 2	2 9	N	2			97	
05		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2312 2	11 9	N	10			107	
06		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 2		N	-0-			107	
07		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2344 2	17 9	N	15			122	
08		2325 N	2315	-0-	-10 B	-0-	2305 2	10 9	N	9	75 1		56	
09		2250 N	2224	-0-	-26 B	-0-	2217 2	7 9	N	6			62	

WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944		
04		1200 N	807	-0-	-393 B	-0-	783 2	24 9	N	22			106	
05		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	776 2	32 9	N	29			135	
06		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			135	
07		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			135	
08		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			135	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			136	

PIA (ATOKA)		68107 100		ATHENA ENERGY, INC.		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
BROWN		036051		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590	
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			68	
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			68	
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			68	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			68	

PAIN (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1830 #	521	-0-	-1309	-0-	21	1	500	2	N	-0-	174	1			82
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					82
06	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					82
07	651 #	419	-0-	-232	-0-	419	2			N	-0-					82
08	651 #	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					82
*09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					82

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS WELL #: 3855 RRCID -> 174096 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-

PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 JONES ENERGY, LLC 441132
 SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					741
05	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					741
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					741
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					741
08	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					741
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					741

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

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

FORTAY, INC. 277925
 KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
SIDNEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5508 - 5534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLCLO		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
		172232												
		WELL #: 6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5702 - 5712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3878	3878	-0-	-0-	-0-	3877	3	1	9	N	1	162	1	53
05	2325	353	-0-	-1972	-0-	353	3			N	-0-			53
06	2250	483	-0-	-1767	-0-	483	3			N	-0-			53
07	2325	90	-0-	-2235	-0-	90	3			N	-0-			53
08	2325	96	-0-	-2229	-0-	96	3			N	-0-			53
09	2250	339	-0-	-1911	-0-	339	3			N	-0-			53

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
FIKE		WELL #: 3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 5922 - 5940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1950 #	1891	-0-	-59	-0-	1891	3			N	-0-			3
05	2015 #	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-			3
06	1950 #	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			N	-0-			3
07	1984 #	1670	-0-	-314	-0-	1670	3			N	-0-			3
08	1953 #	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-			3
09	1890 #	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MORRIS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 5364 - 5400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A-		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		172232												
		WELL #: 1		RRCID -> 022452		COMPL. DATE 08/24/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5390 - 5425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	412	-0-	-308	-0-	38	1	374	3	N	-0-			-0-
05	992 N	81	-0-	-911	-0-	2	1	79	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	586	-0-	-464	-0-	41	1	545	3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-			-0-
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	N	-0-			-0-

LOGAN A		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
		172232												
		WELL #: 4		RRCID -> 181090		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5290 - 5360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-			70
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			70
06	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-			70
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			70
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-			70
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			70

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
LOGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116			
04	1080	X	992	-0-	-88	-0-	992 3	N	-0-		-0-
05	1178	X	889	-0-	-289	-0-	889 3	N	-0-		-0-
06	1140	X	775	-0-	-365	-0-	775 3	N	-0-		-0-
07	1178	X	772	-0-	-406	-0-	772 3	N	-0-		-0-
08	1023	X	621	-0-	-402	-0-	621 3	N	-0-		-0-
09	990	X	682	-0-	-308	-0-	682 3	N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080			
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	303 3	N	-0-		-0-
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255 3	N	-0-		-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40 3	N	-0-		-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123			
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	102 3	N	-0-		-0-
05	155	X	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
06	120	X	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07	124	X	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
08	124	X	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09	120	X	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-

VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125			
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	51 3	N	-0-		-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33 3	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100			
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	31	X	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
09	30	X	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100			
04	210 X	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-		-0-
05	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
06	210 X	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-		-0-
07	217 X	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-		-0-
08	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-		-0-
09	180 X	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090			
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	599	3	N	-0-		-0-
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3	N	-0-		-0-
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	3	N	-0-		-0-
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	3	N	-0-		-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3	N	-0-		-0-
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3	N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072			
04	780 X	710	-0-	-70	-0-	710	3	N	-0-		-0-
05	806 X	715	-0-	-91	-0-	715	3	N	-0-		-0-
06	780 X	702	-0-	-78	-0-	702	3	N	-0-		-0-
07	775 X	597	-0-	-178	-0-	597	3	N	-0-		-0-
08	744 X	655	-0-	-89	-0-	655	3	N	-0-		-0-
09	720 X	620	-0-	-100	-0-	620	3	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062			
04	1020 X	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-		-0-
05	1054 X	1016	-0-	-38	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
06	1020 X	978	-0-	-42	-0-	978	3	N	-0-		-0-
07	1023 X	870	-0-	-153	-0-	870	3	N	-0-		-0-
08	1023 X	986	-0-	-37	-0-	986	3	N	-0-		-0-
09	990 X	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085			
04	660 X	628	-0-	-32	-0-	628	3	N	-0-		-0-
05	682 X	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-		-0-
06	660 X	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-		-0-
07	651 X	538	-0-	-113	-0-	538	3	N	-0-		-0-
08	651 X	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-		-0-
*09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093			
04	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
05	1054 X	1020	-0-	-34	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
06	1020 X	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-		-0-
07	1054 X	887	-0-	-167	-0-	887	3	N	-0-		-0-
08	1023 X	998	-0-	-25	-0-	998	3	N	-0-		-0-
09	990 X	967	-0-	-23	-0-	967	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920 X	1887	-0-	-33	-0-	1887	3		N	-0-		-0-
05	1984 X	1933	-0-	-51	-0-	1933	3		N	-0-		-0-
06	1920 X	1846	-0-	-74	-0-	1846	3		N	-0-		-0-
07	1984 X	1540	-0-	-444	-0-	1540	3		N	-0-		-0-
08	1984 X	1954	-0-	-30	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
09	1890 X	1881	-0-	-9	-0-	1881	3		N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058	
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
05	279 X	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-		-0-
06	270 X	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-		-0-
07	279 X	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-		-0-
09	240 X	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280	
04	1050 X	995	-0-	-55	-0-	995	3		N	-0-		-0-
05	1085 X	993	-0-	-92	-0-	993	3		N	-0-		-0-
06	1050 X	931	-0-	-119	-0-	931	3		N	-0-		-0-
07	1054 X	912	-0-	-142	-0-	912	3		N	-0-		-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
*09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264	
04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	102	1	2145	3	N	-0-	-0-
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	3	N	-0-	-0-
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	102	1	1457	3	N	-0-	-0-
07	2325 X	1711	-0-	-614	-0-	92	1	1619	3	N	-0-	-0-
08	2325 X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	3	N	-0-	-0-
09	2250 X	1069	-0-	-1181	-0-	102	1	967	3	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)			68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
KATHRYN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 - 6004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
05		1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
07		1426 N	1028	-0-	-398	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
09		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240	3			N	-0-			-0-

FIKE			WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 - 6052			
04		4140 X	4041	-0-	-99	-0-	4041	3			N	-0-			4
05		4278 X	3922	-0-	-356	-0-	3922	3			N	-0-			4
06		4020 X	3772	-0-	-248	-0-	3772	3			N	-0-			4
07		4154 X	3537	-0-	-617	-0-	3537	3			N	-0-			4
08		4154 X	4034	-0-	-120	-0-	4034	3			N	-0-			4
09		4020 X	3807	-0-	-213	-0-	3807	3			N	-0-			4

SIDNEY			WELL #:	2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032			
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
06		2190 N	2171	-0-	-19	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
07		2263 N	1946	-0-	-317	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
08		2263 N	2259	-0-	-4	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
*09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-

CLUCK -E-			WELL #:	2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037			
04		840 N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05		775 N	378	-0-	-397	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06		630 N	264	-0-	-366	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07		527 N	291	-0-	-236	-0-	291	3			N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-

LOGAN -A-			WELL #:	1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044			
04		960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-			-0-
05		992 N	681	-0-	-311	-0-	681	3			N	-0-			-0-
06		930 N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-			-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7058 - 7094					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	277	3	29	9	N	26	151	1			8
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	252	3	39	9	N	35					43
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	211	3	32	9	N	29					72
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	187	3	33	9	N	30					102
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	209	3	24	9	N	22					124
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	193	3	12	9	N	11					135

BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 6932		PERF. 6810 - 6830					
04	510 N	305	-0-	-205	-0-	288	3	17	9	N	15					236
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	680	3	41	9	N	37	1	1	1	8	271
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	600	3	64	9	N	58	180	1			149
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	611	3	39	9	N	35					184
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604	3	42	9	N	38					222
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	568	3	30	9	N	27					249

STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6622 - 6578					
04	1470 N	779	-0-	-691	-0-	773	3	6	9	N	5					132
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1416	3	15	9	N	14					146
06	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	1216	3	12	9	N	11					157
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	825	3	21	9	N	19					176
08	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	1039	3	8	9	N	7					183
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1163	3	11	9	N	10					193

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877					
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					310
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					310
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					310
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					310
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					310
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					310

BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547					
04	11460 X	8674	-0-	-2786	-0-	812	1	7419	2	N	403	194	1	4	8	472
						443	9									
05	10013 X	7809	-0-	-2204	-0-	772	1	6641	2	N	357	572	1	10	8	247
						3	4	393	9							
06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	798	1	6304	2	N	117	199	1	11	8	154
						129	9									
07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	821	1	7110	2	N	314	192	1	5	8	271
						345	9									
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	838	1	6644	2	N	345	190	1	10	8	416
						380	9									
*09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	850	1	6323	2	N	279	378	1	2	8	315
						5	4	307	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 -	7128
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	4261	-0-	1261	1261	178 1	4064 3	N	15		141	
						2 4	17 9					
05	3100 N	2620	-0-	-480	781	156 1	2462 3	N	-0-		141	
						2 4						
06	2700 N	16	-0-	-2684	-0-	2 1	13 3	N	-0-		141	
						1 4						
07	2790 X	1809	-0-	-981	-0-	40 1	1758 3	N	9		150	
						1 4	10 9					
08	2790 X	1772	-0-	-1018	-0-	18 1	1740 3	N	11		161	
						2 4	12 9					
09	2700 X	2225	-0-	-475	-0-	16 1	2203 3	N	4		165	
						2 4	4 9					

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 -	7049
04	1110 N	978	-0-	-132	-0-	970 3	8 9	N	7		54	
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	666 3		N	-0-		54	
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		54	
07	1023 N	779	-0-	-244	-0-	743 3	36 9	N	33		87	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101 3	2 9	N	2		89	
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358 3		N	-0-		89	

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID -> 021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 -	6956
04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	37 1	1245 3	N	-0-		133	
						2 4						
05	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	38 1	1236 3	N	-0-		133	
						2 4						
06	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	40 1	1625 3	N	-0-		133	
						1 4						
07	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	28 1	1113 3	N	28		161	
						1 4	31 9					
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	42 1	1455 3	N	2		163	
						2 4	2 9					
09	1680 N	444	-0-	-1236	-0-	13 1	429 3	N	-0-		163	
						2 4						

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID -> 021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 -	9466
04	7260 X	7179	-0-	-81	-0-	172 1	7005 3	N	-0-		-0-	
						2 4						
05	7502 X	7282	-0-	-220	-0-	177 1	7103 3	N	-0-		-0-	
						2 4						
06	7200 X	6870	-0-	-330	-0-	148 1	6721 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
07	7440 X	6812	-0-	-628	-0-	140 1	6669 3	N	2		2	
						1 4	2 9					
08	7440 X	6932	-0-	-508	-0-	179 1	6750 3	N	1		3	
						2 4	1 9					
09	7170 X	6690	-0-	-480	-0-	167 1	6521 3	N	-0-		3	
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5868 - 6978	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	65 1	1329 3	2 4	N	39			84
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71 1	1418 3	2 4	N	-0-			84
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	55 1	1303 3	1 4	N	-0-			84
07	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	54 1	1310 3	1 4	N	32			116
08	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	64 1	1329 3	2 4	N	-0-			116
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	65 1	1515 3	2 4	N	20			136

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5656 - 6925	
04	1650 N	964	-0-	-686	-0-	22 1	927 3	2 4	N	12			114
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	32 1	1349 3	2 4	N	-0-			114
06	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	33 1	1582 3	1 4	N	-0-			114
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	24 1	1163 3	1 4	N	7			121
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	47 1	1839 3	2 4	N	-0-			121
*09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	48 1	1782 3	2 4	N	3			124

ELLIS, DREW, ET AL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021926	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6783 - 6834	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6910 - 6924	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785	
04	3360 X	3180	-0-	-180	-0-	3180 3			N	-0-			-0-
05	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186 3			N	-0-			-0-
06	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	3140 3			N	-0-			-0-
07	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	2987 3	22 9		N	20			20
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3			N	-0-			20
09	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	3093 3			N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID -> 021937		COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	449	-0-	-241	-0-	14 1	433 3		N	-0-			119
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28 1	901 3		N	-0-			119
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	14 1	708 3		N	-0-			119
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	14 1	695 3		N	-0-	28 5		91
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	16 1	679 3		N	-0-			91
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	17 1	697 3		N	-0-			91

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID -> 021941		COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6882 - 6898	
04	990 N	814	-0-	-176	-0-	814 3			N	-0-			69
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	814 3			N	-0-			69
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-			69
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3			N	-0-	3 5		66
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			66
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703 3			N	-0-			66

MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID -> 021943		COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID -> 021946		COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280	
04	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	71 1	2051 3		N	9			59
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	74 1	1788 3		N	10			69
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	54 1	1964 3		N	10			79
07	2201 N	1406	-0-	-795	-0-	39 1	1360 3		N	5			84
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	86 1	2067 3		N	10			94
09	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	65 1	1756 3		N	7			101

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID -> 021947		COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			2
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			2
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4			N	-0-			2
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 4		9 9	N	8			10
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	39 1	1186	3	N	-0-			81
							2 4							
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	43 1	1260	3	N	-0-			81
							2 4							
06		1530 N	1207	-0-	-323	-0-	33 1	1173	3	N	-0-			81
							1 4							
07		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	31 1	1058	3	N	97			178
							1 4							
08		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	41 1	1183	3	N	34			212
							2 4							
*09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	41 1	1150	3	N	35			247
							2 4							
								39	9					

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6751 - 6800		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SELL, JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	021953	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	7170 - 9391		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7132 - 7190		
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	8 1	514	3	N	-0-			95
							2 4							
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	8 1	469	3	N	-0-			95
							2 4							
06		750 N	467	-0-	-283	-0-	33 1	433	3	N	-0-			95
							1 4							
07		527 N	403	-0-	-124	-0-	6 1	396	3	N	-0-	13 5		82
							1 4							
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	13 1	685	3	N	-0-			82
							2 4							
*09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	13 1	629	3	N	7			89
							2 4							
								8	9					

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	6906 - 6954		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 021963	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 6934	- 7053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	3	N	3		126
05	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	115	1	1355	3	N	-0-		126
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	3	N	-0-		126
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1648	3	N	-0-	18 5	108
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	141	1	1526	3	N	-0-		108
09	1890 N	1239	-0-	-651	-0-	106	1	1131	3	N	-0-		108

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6326		- 6365	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-		34
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-		34
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		34
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	2	17	9	N	15		49
08	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-		49
09	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-		49

GRAY ESTATE		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6308		- 6334	
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-		22
05	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			N	-0-		22
06	1620 N	1265	-0-	-355	-0-	1265	3			N	-0-		22
07	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1376	3			N	-0-	22 5	-0-
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-		-0-
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-		-0-

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6609		- 6644	
04	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	16	1	1028	3	N	-0-		18
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	35	1	2097	3	N	-0-		18
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	26	1	2045	3	N	-0-		18
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	3	N	29		47
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	N	-0-		47
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	3	N	-0-		47

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 1032		RRCID -> 053032		COMPL. DATE 07/28/1972		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6996		- 7016	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			7
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-			7
06	510 N	273	-0-	-237	-0-	273	3		N	-0-			7
07	1519 N	243	-0-	-1276	-0-	240	3	3	9	3			10
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			10
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	212	3	15	9	14			24

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	N	-0-		99
						2	4						
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-		99
						2	4						
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	7	1	298	3	N	-0-		99
						1	4						
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	5	1	282	3	N	-0-	64 5	35
						1	4						
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	6	1	282	3	N	-0-		35
						2	4						
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	5	1	255	3	N	3		38
						2	4						
								3	9				

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3		N	-0-			108
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6		114
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	503	3	10	9	N	9		123
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	443	3	69	9	N	63		186
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4		190
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	473	3	6	9	N	5		195

MORRIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 058610 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7290 - 7337

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

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

04	840 N	519	-0-	-321	-0-	22	1	495	3	N	-0-		69
						2	4						
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	23	1	677	3	N	-0-		69
						2	4						
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	N	8		77
						1	4			9	9		
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	17		94
						1	4			19	9		
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	753	3	N	7		101
						2	4			8	9		
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	21	1	716	3	N	3		104
						2	4			3	9		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
LINN, ROY				WELL #:	3	RRCID ->	067074	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7120 - 7164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED				WELL #:	2	RRCID ->	075710	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6674 - 6694		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON -B- 16				WELL #:	22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746		
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1563	3	N	-0-			161
						2	4							
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	3	N	-0-			161
						2	4							
06	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	1503	3			N	-0-			161
07	1705 N	968	-0-	-737	-0-	968	3			N	-0-	40	5	121
08	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	1280	3			N	-0-			121
09	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	67	1	1344	3	N	-0-			121
						2	4							

COURSON -B- 17				WELL #:	23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 6434		
*10	1147 X	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-			97
*11	1020 X	908	-0-	-112	-0-	908	3			N	-0-			97
*12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-			97
*01	899 N	8	-0-	-891	-0-	8	3			N	-0-			97
*02	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-			97
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			97
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			97
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			97
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	695	3			N	-0-			97
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-	37	5	60
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			60
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			60

ELLIS, DREW -A-				WELL #:	4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6853 - 6917		
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	30	1	1011	3	N	2			95
						2	4							
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	5			100
						2	4							
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	24	1	1028	3	N	3			103
						1	4							
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	25	1	946	3	N	7			110
						1	4							
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	3	N	-0-			110
						2	4							
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	N	-0-			110
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885
04	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	20 1	1580 3	N	14			131
						2 4	15 9					
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	20 1	1549 3	N	13			144
						2 4	14 9					
06	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	17 1	1571 3	N	11			155
						1 4	12 9					
07	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	14 1	1351 3	N	2			157
						1 4	2 9					
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	22 1	1805 3	N	7			164
						2 4	8 9					
09	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	18 1	1429 3	N	5	159 1		10
						2 4	6 9					

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	33 1	1081 3	N	1			144
						2 4	1 9					
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	55 1	1295 3	N	4			148
						2 4	4 9					
06	1830 N	1235	-0-	-595	-0-	31 1	1201 3	N	2			150
						1 4	2 9					
07	1147 N	861	-0-	-286	-0-	18 1	817 3	N	23			173
						1 4	25 9					
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	34 1	1297 3	N	2			175
						2 4	2 9					
09	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	30 1	1064 3	N	-0-	158 1	7 5	10
						2 4						

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976
04	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 3		N	-0-			-0-
08	992 N	979	-0-	-13	-0-	979 3		N	-0-			-0-
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13 1	565 3	N	-0-			108
						2 4						
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	15 1	640 3	N	-0-			108
						2 4						
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	20 1	1107 3	N	-0-			108
						1 4						
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	16 1	852 3	N	-0-	29 5		79
						1 4						
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	23 1	983 3	N	7			86
						2 4	8 9					
09	1140 N	871	-0-	-269	-0-	21 1	847 3	N	1			87
						2 4	1 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	31 1 2 4	969 3	N	-0-		86
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	28 1 2 4	918 3	N	6		92
06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	27 1 1 4	1015 3	N	-0-		92
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	22 1 1 4	867 3	N	63		155
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1139 3	N	1		156
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	1074 3	N	4		160

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

*10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031 3		Y	-0-		-0-
*11	1140 N	901	-0-	-239	-0-	901 3		Y	-0-		-0-
*12	992 N	838	-0-	-154	-0-	838 3		Y	-0-		-0-
*01	868 N	8	-0-	-860	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		Y	-0-		-0-
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-		-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		Y	-0-		-0-
*05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	2207 3	Y	-0-		-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		Y	-0-		-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		Y	-0-		-0-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-		-0-
09	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	30 1 2 4	1012 3	Y	-0-		-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

04	1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1184 3		N	-0-		138
05	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 3		N	-0-		138
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277 3		N	-0-		138
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1179 3	31 9	N	28		166
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362 3	2 9	N	2		168
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		168

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

04	540 N	313	-0-	-227	-0-	313 3		N	-0-		-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		-0-
08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	911 3		N	-0-		-0-
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	163	-0-	163	163	2 1 1 4	136 3 24 9	N	22		22
08	14B2 EXT	41	-0-	41	204	1 1 2 4	13 3 25 9	N	23		45
09	14B2 EXT	2	-0-	2	206	2 4		N	-0-		45

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9	N	5			5
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-			5
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			5

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671				
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1612	3	N	-0-			24
							2	4							
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	37	1	1523	3	N	-0-			24
							2	4							
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	3	N	-0-			24
							1	4							
07		1705 N	1468	-0-	-237	-0-	37	1	1430	3	N	-0-	11	5	13
							1	4							
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	36	1	1660	3	N	-0-			13
							2	4							
09		1920 N	1584	-0-	-336	-0-	34	1	1548	3	N	-0-			13
							2	4							

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		1		RRCID -> 101509		COMPL. DATE 07/24/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7218 - 7294				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, SAM K.		WELL #:		2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858				
04		1890 X	1609	-0-	-281	-0-	38	1	1561	3	N	7			163
							2	4	8	9					
05		1953 X	1617	-0-	-336	-0-	38	1	1569	3	N	7			170
							2	4	8	9					
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	43	1	1999	3	N	-0-			170
							1	4							
07		1922 X	1596	-0-	-326	-0-	33	1	1551	3	N	10			180
							1	4	11	9					
08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	57	1	2354	3	N	1			181
							2	4	1	9					
*09		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	3	N	4	168	1	17
							2	4	4	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 - 7150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	430 1	2 4		N	2			99
						2 9							
05	930 N	446	-0-	-484	-0-	444 1	2 4		N	-0-			99
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	373 1	1 4		N	-0-			99
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	373 1	1 4		N	10			109
						11 9							
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 1	2 4		N	2			111
						2 9							
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	430 1	429 3		N	2			113
						2 4	2 9						

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		2051	RRCID ->	106697	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6862 - 6897	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 - 6889	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676	
04	360 N	107	-0-	-253	-0-	107 3			N	-0-		2	
05	527 N	421	-0-	-106	-0-	421 3			N	-0-		2	
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3			N	-0-		2	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	145 3	9 9		N	8		10	
08	434 N	260	-0-	-174	-0-	257 3	1 4		N	2		12	
						2 9							
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-		12	

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		2	RRCID ->	110121	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	6932 - 6976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	39 1	1893 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	39 1	1720 3	N	10	10	10	
06	2010 N	1648	-0-	-362	-0-	31 1	1616 3	N	-0-	-0-	10	
07	1984 N	1249	-0-	-735	-0-	29 1	1219 3	N	-0-	-0-	10	
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	39 1	1862 3	N	-0-	-0-	10	
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	41 1	1788 3	N	-0-	10 5	-0-	

ELLIS RANCH				WELL #:	2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MORRIS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	119167	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7184 - 7276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

O.D.C.				WELL #:	2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	41 1	897 3	N	-0-	-0-	12	
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	41 1	918 3	N	-0-	-0-	12	
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34 1	885 3	N	-0-	-0-	12	
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	33 1	848 3	N	-0-	12 5	-0-	
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48 1	946 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	41 1	865 3	N	-0-	-0-	-0-	

COURSON -B- 3				WELL #:	3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6858 - 6928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7188 - 7260			
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	36 1	1520 3	4		N	4				34
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	2 4	1535 3	4 9		N	16				50
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	33 1	1627 3	18 9		N	14				64
07	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1 4	1483 3	15 9		N	23				87
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	32 1	1744 3	25 9		N	10				97
09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	40 1	1539 3	11 9		N	9				106
						2 4	10 9								

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 - 8976			
04	2430 X	2292	-0-	-138	-0-	2292 3				N	-0-				91
05	2511 X	2460	-0-	-51	-0-	2430 3	30 9			N	27				118
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2397 3	33 9			N	30				148
07	2418 X	2012	-0-	-406	-0-	1968 3	44 9			N	40				188
08	2449 X	1708	-0-	-741	-0-	1692 3	1 4			N	14				202
*09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	15 9				N	-0-				202
						2630 3									

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 - 6777			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	185 3	2 4			N	24				163
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26 9				N	-0-				163
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	162 3	2 4			N	-0-				163
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	48 3	1 4			N	-0-				136
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	52 3	2 4			N	-0-	27 5			136
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	56 3	2 9			N	2				138
						68 3									

GLASGOW, H. T.		WELL #:		2738	RRCID ->	140233	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7666 - 9302			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	74 1			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 5			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 - 8536			
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3				N	-0-				99
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2516 3	1 4			N	-0-				99
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2138 3	22 9			N	20				119
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2473 3	111 9			N	101				220
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2514 3	62 9			N	56				276
*09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2423 3	31 9			N	28				304

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	1553 3	N	-0-		181
05	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	46 1 2 4	1453 3	N	-0-		181
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1554 3	N	-0-		181
07	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	40 1 1 4	1391 3	N	2		183
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	1472 3	N	15		198
09	1590 N	1330	-0-	-260	-0-	39 1 2 4	1272 3	N	15		213

COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6686 - 6716
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		101
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		101
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1079 3	66 9	N	60		161
*01	1147 N	8	-0-	-1139	-0-	8 3		N	-0-		161
*02	1092 N	441	-0-	-651	-0-	441 3		N	-0-		161
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		161
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	1094 3	N	-0-		161
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	513 3	N	-0-		161
*06	1110 N	848	-0-	-262	-0-	9 1 1 4	838 3	N	-0-		161
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	963 3	N	-0-	20 5	141
*08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	1115 3	N	-0-		141
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	1007 3	N	-0-		141

COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	54 1 3 4	1261 2	Y	-0-		115
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	1279 2	Y	-0-		115
06	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	40 1 1 4	1178 2	Y	-0-		115
07	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	39 1 1 4	1219 2	Y	16		131
*08	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	44 1 2 4	1149 2	Y	-0-		131
09	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	39 1 2 4	1087 2	Y	-0-	14 5	117

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
LINN, ROY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	144664	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7208 - 7250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6969 - 7034
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	57	1	1980	3	N	6	150
						2	4		7	9		
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	3	N	3	153
						2	4		3	9		
06	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	49	1	1923	3	N	-0-	153
						1	4					
07	2108 N	1726	-0-	-382	-0-	34	1	1666	3	N	23	176
						1	4		25	9		
08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	56	1	1934	3	N	-0-	176
						2	4					
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	52	1	1945	3	N	-0-	176
						2	4					

COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6698 - 6746
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
*01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-	-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	-0-
*05	620 N	18	-0-	-602	-0-	17	3	1	4	N	-0-	-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-	-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-	-0-
09	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005	3			N	-0-	-0-

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6722 - 6750
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	41	1	1258	3	N	-0-	161
						2	4					
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	N	-0-	161
						2	4					
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	36	1	1301	3	N	-0-	161
						1	4					
07	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	27	1	1046	3	N	-0-	108
						1	4				53 5	
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	-0-	108
						2	4					
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	42	1	1169	3	N	-0-	108
						2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6730 - 6794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	606	-0-	-84	-0-	10	1	594	3	N	-0-	96	
						2	4						
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	579	3	N	-0-	96	
						2	4						
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	6	1	539	3	N	-0-	96	
						1	4						
07	620 N	453	-0-	-167	-0-	4	1	448	3	N	-0-	30	
						1	4			66	5		
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	6	1	499	3	N	-0-	30	
						2	4						
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	N	-0-	30	
						2	4						

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600		
*10	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	1563	3			N	-0-	181	
*11	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1366	3			N	-0-	181	
*12	1612 N	1270	-0-	-342	-0-	1270	3			N	-0-	181	
*01	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-	181	
*02	1288 N	1148	-0-	-140	-0-	1148	3			N	-0-	181	
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	3	11	9	N	10	5	
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	3	N	-0-	5	
						2	4						
*05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	46	1	1395	3	N	-0-	5	
						3	4						
*06	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	41	1	1143	3	N	-0-	5	
						2	4						
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	1186	3	N	-0-	5	
						1	4						
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	992	3	N	-0-	5	
						2	4						
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	3	N	-0-	5	
						2	4						

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6622 - 6672		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

COURSON -B- 15		WELL #:		32	RRCID ->	146923	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6780		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1657	3	N	-0-		161
						2	4						
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	N	-0-		161
						2	4						
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	48	1	1563	3	N	-0-		161
						1	4						
07	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	44	1	1431	3	N	-0-		161
						1	4						
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1669	3	N	-0-		161
						2	4						
09	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	58	1	1431	3	N	-0-		161
						2	4						

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-		101
*11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-		101
*12	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-		101
*01	1209 N	8	-0-	-1201	-0-	8	3			N	-0-		101
*02	1148 N	1048	-0-	-100	-0-	1048	3			N	-0-		101
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-		101
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	23	1	1343	3	N	-0-		101
						2	4						
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	24	1	1373	3	N	-0-		101
						2	4						
*06	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	18	1	1079	3	N	-0-		101
						2	4						
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	20	1	1285	3	N	22		123
						1	4	24	9				
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	3	N	-0-		123
						2	4						
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	25	1	1563	3	N	6		129
						2	4	7	9				

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	N	-0-		102
						2	4						
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	770	3	N	-0-		102
						2	4						
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	N	-0-		102
						1	4						
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	5	1	716	3	N	42		144
						1	4	46	9				
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	N	2		146
						2	4	2	9				
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	6	1	732	3	N	-0-		146
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6584 - 6626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	3			Y	-0-		45
*11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			Y	-0-		45
*12	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			Y	-0-		45
*01	806 N	8	-0-	-798	-0-	8	3			Y	-0-		45
*02	728 N	565	-0-	-163	-0-	565	3			Y	-0-		45
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-		45
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	Y	-0-		45
						3	4						
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	813	3	Y	-0-		45
						2	4						
*06	600 N	410	-0-	-190	-0-	20	1	389	3	Y	-0-		45
						1	4						
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-	45 5	-0-
						1	4						
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	936	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	997	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6606 - 6660	
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		101
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		101
*12	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-		101
*01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-		101
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-		101
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		101
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	4	N	-0-		101
*05	527 N	41	-0-	-486	-0-	39	3	2	4	N	-0-		101
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		101
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	121
*08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	3	3	4	N	-0-		121
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	3	2	4	N	-0-		121

COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6690 - 6728	
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-		121
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-		121
*12	1116 N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-		121
*01	1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	3			N	-0-		121
*02	980 N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-		121
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-		121
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	20	1	1075	3	N	-0-		121
						2	4						
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	3	N	-0-		121
						3	4						
*06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	17	1	1153	3	N	-0-		121
						1	4						
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	3	N	-0-	39 5	82
						1	4						
*08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1429	3	N	-0-		82
						2	4						
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	21	1	1474	3	N	-0-		82
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7216 - 7262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	13	1	692	3	N	-0-	40
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	14	1	702	3	N	4	44
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	11	1	671	3	N	6	50
07	744 N	659	-0-	-85	-0-	11	1	647	3	N	-0-	50
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	N	7	57
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	684	3	N	2	59

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6606 - 6634
*10	1333 N	612	-0-	-721	-0-	600	3	12	9	N	11	71
*11	1230 N	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-	71
*12	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	3			N	-0-	71
*01	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-	71
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	71
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	71
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	3	N	-0-	71
*05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	3	N	-0-	71
*06	1260 N	897	-0-	-363	-0-	23	1	873	3	N	-0-	71
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	22	1	910	3	N	-0-	71
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	N	-0-	71
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	3	N	-0-	71

COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-	134
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	N	-0-	134
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	36	1	1240	3	N	-0-	134
07	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	35	1	1232	3	N	-0-	101
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1234	3	N	-0-	101
09	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	35	1	1166	3	N	-0-	101

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128
04	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	31	1	1423	3	N	-0-	124
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	30	1	1427	3	N	-0-	124
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	25	1	1377	3	N	-0-	124
07	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	24	1	1348	3	N	-0-	118
08	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	29	1	1043	3	N	1	119
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	36	1	1316	3	N	-0-	119

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2910 X	2743	-0-	-167	-0-	87 1	2654 3	N	-0-			37
							2 4						
05		2852 X	2702	-0-	-150	-0-	84 1	2616 3	N	-0-			37
							2 4						
06		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	75 1	2693 3	N	3			40
							1 4	3 9					
07		2821 X	2618	-0-	-203	-0-	65 1	2533 3	N	17			57
							1 4	19 9					
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	102 1	2952 3	N	3			60
							2 4	3 9					
*09		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	83 1	2674 3	N	7			67
							2 4	8 9					

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6734 - 6790	
04		1170 N	1053	-0-	-117	-0-	57 1	994 3	N	-0-			121
							2 4						
05		1054 N	998	-0-	-56	-0-	55 1	941 3	N	-0-			121
							2 4						
06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	46 1	921 3	N	-0-			121
							1 4						
07		1085 N	939	-0-	-146	-0-	44 1	894 3	N	-0-			121
							1 4						
08		992 N	991	-0-	-1	-0-	57 1	932 3	N	-0-	20 5		101
							2 4						
09		960 N	768	-0-	-192	-0-	41 1	725 3	N	-0-			101
							2 4						

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7256	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6692	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7234 - 7311	
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	45 1	1497 3	N	5			71
							2 4	6 9					
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	48 1	1498 3	N	1			72
							2 4	1 9					
06		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	41 1	1496 3	N	2			74
							1 4	2 9					
07		1612 N	1471	-0-	-141	-0-	39 1	1425 3	N	5			79
							1 4	6 9					
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	59 1	1617 3	N	3			82
							2 4	3 9					
09		1530 N	1507	-0-	-23	-0-	50 1	1444 3	N	10			92
							2 4	11 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7108 - 7262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	728	3	26	9	N	24			111
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	709	3	2	9	N	2			113
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	698	3	33	9	N	30			143
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	693	3	41	9	N	37			180
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	766	3	24	9	N	22			202
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	619	3	17	9	N	15	199	1	18

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6680 - 6730		
*10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-			24
*11	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	1453	3			N	-0-			24
*12	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351	3			N	-0-			24
*01	1426 N	8	-0-	-1418	-0-	8	3			N	-0-			24
*02	1344 N	1018	-0-	-326	-0-	1018	3			N	-0-			24
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			24
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	3	N	-0-			24
						2	4							
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1495	3	N	-0-			24
						3	4							
*06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	61	1	1160	3	N	-0-			24
						1	4							
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	N	-0-			24
						1	4							
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	3	N	6			30
						2	4							
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	3	N	14			44
						2	4							

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7250 - 7306		
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	439	3	N	-0-			101
						2	4							
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	11	1	407	3	N	-0-			101
						2	4							
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	N	-0-			101
						1	4							
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	8	1	384	3	N	8			109
						1	4							
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	10	1	380	3	N	-0-			109
						2	4							
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	10	1	356	3	N	-0-			109
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2449 N	1551	-0-	-898	-0-	1551	3			N	-0-			18
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			18
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			18
*01	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-			18
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			18
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			18
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1274	3	N	-0-			18
						3	4							
*05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	15	1	1822	3	N	-0-			18
						2	4							
*06	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	13	1	1577	3	N	-0-			18
						1	4							
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	14	1	1669	3	N	-0-	13	5	5
						1	4							
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	15	1	1652	3	N	-0-			5
						2	4							
*09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	21	1	1919	3	N	-0-			5
						2	4							

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1069	3	22	9	N	20			60
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			60
*12	1023 N	869	-0-	-154	-0-	869	3			N	-0-			60
*01	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	3			N	-0-			60
*02	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-			60
*03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-			60
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	770	3	N	-0-			60
						2	4							
*05	775 N	681	-0-	-94	-0-	47	1	631	3	N	-0-			60
						3	4							
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	980	3	N	-0-			60
						1	4							
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-			60
						1	4							
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-			60
						2	4							
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	3	N	-0-			60
						2	4							

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	26	1	1014	3	N	5			71
						2	4	6	9					
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	993	3	N	5			76
						2	4	6	9					
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	N	5			81
						1	4	6	9					
07	1085 N	961	-0-	-124	-0-	20	1	929	3	N	10			91
						1	4	11	9					
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1255	3	N	1			92
						2	4	1	9					
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	3	N	-0-			92
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			91
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			91
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			91
*01	1364 N	8	-0-	-1356	-0-	8	3		N	-0-			91
*02	1288 N	836	-0-	-452	-0-	836	3		N	-0-			91
*03	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3		N	-0-			91
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	22	1	1106	3	N	-0-		91
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	N	-0-		91
						2	4						
06	1050 N	198	-0-	-852	-0-	198	3		N	-0-	91 5		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1431	3	N	-0-		-0-

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	30	1	862	3	N	-0-		67
						2	4						
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	N	-0-		67
						2	4						
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	927	3	N	-0-		67
						1	4						
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	N	-0-	10 5	57
						1	4						
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	983	3	N	-0-		57
						2	4						
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	37	1	815	3	N	-0-		57
						2	4						

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256	
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	9	1	446	3	N	2		59
						2	4						
05	465 N	346	-0-	-119	-0-	9	1	335	3	N	-0-		59
						2	4						
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	N	1		60
						1	4						
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	8	1	379	3	N	16		76
						1	4						
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	N	6		82
						2	4						
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	10	1	470	3	N	2		84
						2	4						

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	22 1	657 3	N	-0-			138
						2 4						
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	20 1	618 3	N	8			146
						2 4	9 9					
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	19 1	544 3	N	7			153
						1 4	8 9					
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	21 1	592 3	N	8			161
						1 4	9 9					
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30 1	834 3	N	-0-			161
						2 4						
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	28 1	701 3	N	-0-			161
						2 4						

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

04	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	16 1	1055 3	N	2			133
						2 4	2 9					
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	21 1	1189 3	N	-0-			133
						2 4						
06	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	17 1	1105 3	N	1			134
						1 4	1 9					
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	18 1	1062 3	N	22			156
						1 4	24 9					
08	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	26 1	1128 3	N	2			158
						2 4	2 9					
09	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	21 1	1024 3	N	-0-			158
						2 4						

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

04	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	30 1	1073 3	N	-0-			13
						2 4						
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	31 1	1144 3	N	8			21
						2 4	9 9					
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	23 1	1039 3	N	-0-			21
						1 4						
07	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	23 1	1056 3	N	58			79
						1 4	64 9					
08	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	32 1	1120 3	N	2			81
						2 4	2 9					
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	29 1	1059 3	N	28			109
						2 4	31 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6584 - 8540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*10	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2311	3		N	-0-		-0-
*11	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	2019	3		N	-0-		-0-
*12	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1878	3		N	-0-		-0-
*01	1984 N	8	-0-	-1976	-0-	8	3		N	-0-		-0-
*02	1876 N	1406	-0-	-470	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
*03	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
*04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2196	3	N		-0-
						2	4					
*05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	55	1	2003	3	N		-0-
						2	4					
*06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	44	1	1640	3	N		-0-
						1	4					
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	3	N		-0-
						1	4					
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	64	1	2227	3	N		-0-
						2	4					
*09	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	67	1	2695	3	N		-0-
						2	4					

COURSON -B- 5		WELL #:		50	RRCID ->	158494	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5506 - 6810
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PSHIGODA, FREIDA		WELL #:		3	RRCID ->	158505	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6750 - 6918
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565 - 6605
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 - 6961
04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	48	1	1157	3	N	5	101
						2	4					
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	44	1	1119	3	N	3	104
						2	4					
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	41	1	1187	3	N	4	108
						1	4					
07	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	31	1	1024	3	N	26	134
						1	4					
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	N	2	136
						2	4					
*09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	N	2	138
						2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	29 1	862 3	N	-0-			29
						2 4						
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29 1	906 3	N	-0-			29
						2 4						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	24 1	860 3	N	1			30
						1 4	1 9					
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	19 1	776 3	N	-0-			30
						1 4						
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	27 1	883 3	N	2			32
						2 4	2 9					
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	27 1	847 3	N	-0-			32
						2 4						

HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916			
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	5 1	180 3	N	-0-			37
						2 4						
05	279 N	11	-0-	-268	-0-	9 3	2 4	N	-0-			37
06	300 N	83	-0-	-217	-0-	2 1	80 3	N	-0-			37
						1 4						
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	22 3	1 4	N	-0-	12 5		25
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	83 3	N	2			27
						2 4	2 9					
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	1 1	34 3	N	-0-			27
						2 4						

HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664			
04	720 N	426	-0-	-294	-0-	425 3	1 9	N	1			39
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900 3	4 9	N	4			43
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		N	-0-			43
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734 3	14 9	N	13			56
08	899 N	723	-0-	-176	-0-	723 3		N	-0-			56
09	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3		N	-0-			56

ELLIS, DREW "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158809		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6928 - 6986			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASGOW, H. T.		WELL #: 3		RRCID -> 158920		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7186 - 7254			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, SAM K.		WELL #: 3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906			
04	1830 N	946	-0-	-884	-0-	946 3		N	-0-			37
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			37
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			37
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-	7 5		30
08	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	1726 3		N	-0-			30
09	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1624 3		N	-0-			30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
REED				WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	131 1	2546 3		N	-0-			74
							2 4							
05		2728 X	2671	-0-	-57	-0-	140 1	2529 3		N	-0-			74
							2 4							
06		2820 X	2529	-0-	-291	-0-	124 1	2404 3		N	-0-			74
							1 4							
07		2914 X	2188	-0-	-726	-0-	111 1	2076 3		N	-0-	19 5		55
							1 4							
08		2914 X	2611	-0-	-303	-0-	130 1	2479 3		N	-0-			55
							2 4							
09		2670 X	2400	-0-	-270	-0-	116 1	2282 3		N	-0-			55
							2 4							

DUDLEY ET AL				WELL #: 3032		RRCID -> 161568		COMPL. DATE 09/20/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6936 - 6988			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5		12

SELL, JULIUS				WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273			
04		810 N	689	-0-	-121	-0-	12 1	675 3		N	-0-			76
							2 4							
05		806 N	761	-0-	-45	-0-	13 1	743 3		N	3			79
							2 4	3 9						
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	12 1	771 3		N	-0-			79
							1 4							
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	11 1	739 3		N	10			89
							1 4	11 9						
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	15 1	836 3		N	2			91
							2 4	2 9						
*09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	14 1	791 3		N	-0-			91
							2 4							

COURSON -B- 1				WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534			
*10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3155 3	44 9		N	40			141
*11		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2756 3	76 9		N	69			210
*12		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2564 3	23 9		N	21	186 1		45
*01		2790 X	8	-0-	-2782	-0-	8 3			N	-0-			45
*02		2884 X	2299	-0-	-585	-0-	2299 3			N	-0-			45
*03		3193 X	2600	-0-	-593	-0-	2559 3	41 9		N	37			82
*04		2820 X	1169	-0-	-1651	-0-	33 1	1134 3		N	-0-			82
							2 4							
*05		2573 X	2206	-0-	-367	-0-	28 1	2175 3		N	-0-			82
							3 4							
*06		2520 X	2397	-0-	-123	-0-	40 1	2355 3		N	-0-			82
							2 4							
*07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	58 1	2691 3		N	20			102
							1 4	22 9						
*08		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	62 1	2635 3		N	-0-			102
							2 4							
*09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	55 1	2783 3		N	21			123
							2 4	23 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	163308	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7112 - 7172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 6904		
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	42 1	1162 3	N	-0-					116
						2 4								
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	41 1	1163 3	N	-0-					116
						2 4								
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	32 1	1272 3	N	-0-					116
						1 4								
07	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	22 1	1039 3	N	13					129
						1 4	14 9							
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	42 1	1379 3	N	5					134
						2 4	6 9							
*09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	39 1	1352 3	N	-0-					134
						2 4								

BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 - 6670		
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-					66
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-					66
*12	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400 3		N	-0-					66
*01	1488 N	8	-0-	-1480	-0-	8 3		N	-0-					66
*02	1400 N	1038	-0-	-362	-0-	1038 3		N	-0-					66
*03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337 3		N	-0-					66
*04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	15 1	1366 3	N	-0-					66
						2 4								
*05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14 1	1391 3	N	-0-					66
						3 4								
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	21 1	1330 3	N	-0-					66
						2 4								
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	24 1	1482 3	N	-0-	66 5				-0-
						1 4								
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23 1	1541 3	N	-0-					-0-
						2 4								
*09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	17 1	1596 3	N	-0-					-0-
						2 4								

GLASGOW, H. T.		WELL #:		4	RRCID ->	163921	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7224 - 7252		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 3 WELL #: 57 RRCID -> 164540 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6678 - 6700

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

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

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

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

*10	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2409	3	20	9	N	18			156
*11	2280 N	2104	-0-	-176	-0-	2104	3			N	-0-			156
*12	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	1958	3			N	-0-			156
*01	2077 N	8	-0-	-2069	-0-	8	3			N	-0-			156
*02	1960 N	576	-0-	-1384	-0-	576	3			N	-0-			156
*03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2850	3	33	9	N	30	186	1	-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	3	1	4	N	-0-			-0-
*06	2400 N	1989	-0-	-411	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2225	3	22	9	N	20			20
*08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2384	3	22	9	N	20			40
*09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-			40

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

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

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

04	480 N	422	-0-	-58	-0-	6	1	408	3	N	5			104
						2	4	6	9					
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	6	1	426	3	N	-0-			104
						2	4							
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	73	1	204	3	N	-0-			104
						1	4							
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	58	1	180	3	N	2			106
						1	4	2	9					
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	8			114
						2	4	9	9					
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	386	3	N	2			116
						2	4	2	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON "D" 22		WELL #:		1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972			
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	32	1	1236	3	N	-0-			8
						2	4							
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	N	-0-			8
						2	4							
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	38	1	1381	3	N	-0-			8
						1	4							
07	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	26	1	1114	3	N	14			22
						1	4				15			
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1518	3	N	-0-			22
						2	4							
09	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	42	1	1320	3	N	-0-			22
						2	4							

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960			
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-			109
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-			109
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-			109
07	837 N	788	-0-	-49	-0-	749	3	39	9	N	35			144
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			144
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	837	3	2	9	N	2			146

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078			
04	1710 N	1245	-0-	-465	-0-	48	1	1195	3	N	-0-			111
						2	4							
05	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	42	1	1231	3	N	3			114
						2	4				3			
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1212	3	N	4			118
						1	4				4			
07	1302 N	844	-0-	-458	-0-	27	1	799	3	N	15			133
						1	4				17			
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1430	3	N	-0-			133
						2	4							
09	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	18	1	1141	3	N	-0-			133
						2	4							

LINN, ROY		WELL #:		5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			60
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	N	6			66
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			66
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			66

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 - 6358			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6289 - 6354			
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-			2
							2	4							
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	N	-0-			2
							2	4							
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1529	3	N	-0-			2
							1	4							
07		1860 N	1622	-0-	-238	-0-	65	1	1556	3	N	-0-	2	5	-0-
							1	4							
08		1767 N	1553	-0-	-214	-0-	54	1	1497	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09		1590 N	1403	-0-	-187	-0-	43	1	1358	3	N	-0-			-0-
							2	4							

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7214 - 7300			
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	N	4			86
							2	4							
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	-0-			86
							2	4							
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	N	3			89
							1	4							
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	3	1	317	3	N	3			92
							1	4							
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	N	-0-			92
							2	4							
*09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	N	-0-			92
							2	4							

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 - 7288			
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			2
							2	4							
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	5	1	138	3	N	-0-			2
							2	4							
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	N	-0-			2
							1	4							
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	133	3	N	6			8
							1	4							
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	N	2			10
							2	4							
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	2			12
							2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 - 6983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	3	N	13			171
						2	4	14	9					
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	22	181	1	12
						2	4	24	9					
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1356	3	N	-0-			12
						1	4							
07	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	35	1	1278	3	N	-0-			12
						1	4							
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1930	3	N	8			20
						2	4	9	9					
*09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	3	N	-0-			20
						2	4							

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 - 6880		
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1729	3	N	7			123
						2	4	8	9					
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	3	N	5			128
						2	4	6	9					
06	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	58	1	1731	3	N	5			133
						1	4	6	9					
07	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	58	1	1268	3	N	23			156
						1	4	25	9					
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	3	N	-0-			156
						2	4							
*09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	69	1	1765	3	N	-0-			156
						2	4							

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6787 - 6841		
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	68	1	1679	3	N	4			133
						2	4	4	9					
05	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	65	1	1633	3	N	-0-			133
						2	4							
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	64	1	1813	3	N	1			134
						1	4	1	9					
07	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	47	1	1513	3	N	10			144
						1	4	11	9					
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1957	3	N	2			146
						2	4	2	9					
09	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	66	1	1730	3	N	2			148
						2	4	2	9					

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 - 6502		
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	14	1	600	3	N	-0-			10
						2	4							
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	672	3	N	-0-			10
						2	4							
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-			10
						1	4							
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	N	-0-			10
						1	4							
08	682 N	546	-0-	-136	-0-	17	1	527	3	N	-0-			10
						2	4							
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	15	1	583	3	N	-0-			10
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	N	2	192	
						2	4	2	9				
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	3	N	-0-	192	
						2	4						
06	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	23	1	1265	3	N	-0-	192	
						1	4						
07	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	20	1	1188	3	N	111 180 1	123	
						1	4	122	9				
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	3	N	52	175	
						2	4	57	9				
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	27	1	1310	3	N	42	217	
						2	4	46	9				
MORRIS ESTATE "D"				WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309		
04	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	52	1	1404	3	N	6	186	
						2	4	7	9				
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	45	1	1166	3	N	6	192	
						2	4	7	9				
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1452	3	N	3	195	
						1	4	3	9				
07	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	35	1	1212	3	N	7	202	
						1	4	8	9				
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1507	3	N	-0-	202	
						2	4						
09	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	50	1	1401	3	N	-0-	202	
						2	4						
TREGELLAS, W. T.				WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	N	-0-	108	
						2	4						
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	4	1	241	3	N	-0-	108	
						2	4						
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	3	1	235	3	N	-0-	108	
						1	4						
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0- 9 5	99	
						1	4						
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-	99	
						2	4						
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	-0-	99	
						2	4						
MCGARRAUGH ET AL "D"				WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981		
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-	57	
						158	3	8	9	N	7	64	
05	217 N	166	-0-	-51	-0-					N		64	
						144	3			N	-0-	64	
06	270 N	144	-0-	-126	-0-					N		166	
						160	3	112	9	N	102	166	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-					N		166	
						149	3	13	9	N	12	178 1	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
						131	3			N	-0-	-0-	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-					N		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	124 1	4600 3	N	29			190
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	143 1	4424 3	N	17	190 1		17
06	4710 X	4697	-0-	-13	-0-	127 1	4512 3	N	52			69
07	4929 X	4136	-0-	-793	-0-	119 1	4002 3	N	13			82
08	4929 X	4455	-0-	-474	-0-	145 1	4289 3	N	17			99
09	4770 X	4273	-0-	-497	-0-	129 1	4125 3	N	15			114

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326			
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	11 1	566 3	N	-0-			124
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	12 1	598 3	N	2			126
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	10 1	584 3	N	7			133
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	7 1	564 3	N	23			156
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	11 1	585 3	N	5			161
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	9 1	544 3	N	4			165

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607			
*10	3317 X	2086	-0-	-1231	-0-	2083 3	3 9	N	3			144
*11	2880 X	1821	-0-	-1059	-0-	1820 3	1 9	N	1			145
*12	2976 X	1694	-0-	-1282	-0-	1693 3	1 9	N	1			146
*01	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	15072 3		N	-0-			146
*02	2240 X	2170	-0-	-70	-0-	2170 3		N	-0-			146
*03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3		N	-0-			146
*04	4170 X	2698	-0-	-1472	-0-	2698 3		N	-0-			146
*05	4309 X	3802	-0-	-507	-0-	3801 3	1 4	N	-0-			146
*06	4170 X	2244	-0-	-1926	-0-	2244 3		N	-0-			146
*07	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	2536 3		N	-0-			146
*08	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2411 3		N	-0-			146
09	3690 X	3356	-0-	-334	-0-	3356 3		N	-0-			146

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972			
04	4080 X	3560	-0-	-520	-0-	3560 3		N	-0-			142
05	4216 X	3147	-0-	-1069	-0-	3100 3	47 9	N	43			185
06	4080 X	3001	-0-	-1079	-0-	2966 3	35 9	N	32			217
07	3813 X	3444	-0-	-369	-0-	3416 3	28 9	N	25			242
08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3563 3	13 9	N	12			254
09	3570 X	3018	-0-	-552	-0-	3000 3	18 9	N	16			270

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7450	-	9102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000 N	34942	-0-	31942		79201	194	1	34668	3	N	71	177	1	22
							2	4	78	9					
05	81654 X	2453	-0-	-79201		-0-	12	1	2322	3	N	107			129
							1	4	118	9					
06	1740 X	7	-0-	-1733		-0-	7	3			N	-0-			129
07	1798 X	-0-	-0-	-1798		-0-					N	-0-	8	5	121
*08	1798 X	-0-	-0-	-1798		-0-					N	-0-	69	5	52
09	1740 X	-0-	-0-	-1740		-0-					N	-0-			52

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474	-	8464	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696	-	9091	
04	3540 X	3212	-0-	-328		-0-	61	1	3145	3	N	4			128
							2	4	4	9					
05	3565 X	3457	-0-	-108		-0-	79	1	3375	3	N	1			129
							2	4	1	9					
06	3390 X	2795	-0-	-595		-0-	39	1	2744	3	N	10			139
							1	4	11	9					
07	3317 X	3250	-0-	-67		-0-	45	1	3174	3	N	27			166
							1	4	30	9					
08	3472 X	3155	-0-	-317		-0-	70	1	3064	3	N	17			183
							2	4	19	9					
09	3360 X	2954	-0-	-406		-0-	112	1	2840	3	N	-0-			183
							2	4							

SHRADER -B-		WELL #:		1483	RRCID ->	252821	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610	-	6634	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/30/1982	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
SCHULTZ				WELL #:	1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	442	-0-	-278	-0-	103 1	339 3	Y	-0-	-0-			10
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	103 1	316 3	Y	-0-	-0-			10
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	103 1	296 3	Y	-0-	-0-			10
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	103 1	391 3	Y	-0-	-0-			10
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	103 1	490 3	Y	-0-	-0-			10
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	103 1	209 3	Y	-0-	-0-			10

JINES, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-	-0-			-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		N	-0-	-0-			-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3		N	-0-	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-			-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-	-0-			-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				WELL #:	11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766
04	390 X	193	-0-	-197	-0-	193 2		N	-0-	-0-			-0-
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-			-0-
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-0-			-0-
07	310 X	112	-0-	-198	-0-	112 2		N	-0-	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	420 X	80	-0-	-340	-0-	80 2		N	-0-	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				WELL #:	23	RRCID ->	159109	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6732 - 6762
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			8

SMITH				WELL #:	14	RRCID ->	159177	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6684 - 6704
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	255 1	347 2	Y	-0-	-0-			16
05	682 N	327	-0-	-355	-0-	121 1	206 2	Y	-0-	-0-			16
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	174 1	563 2	Y	-0-	-0-			16
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	166 1	422 2	Y	-0-	-0-			16
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	190 1	462 2	Y	-0-	-0-			16
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	134 1	499 2	Y	-0-	-0-			16

STUMP				WELL #:	3	RRCID ->	160722	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6644 - 6659
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		81
05	1701	N	1701	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		81
06	1650	N	1547	-0-	-103	1547	2	N	-0-		81
07	1674	N	1637	-0-	-37	1637	2	N	-0-		81
08	1705	N	1534	-0-	-171	1534	2	N	-0-		81
09	1560	N	1543	-0-	-17	1543	2	N	-0-		81

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278			
04	17280	X	13848	-0-	-3432	12830	2	1018 9	N	925	1094 1	253
05	15686	X	14330	-0-	-1356	13343	2	987 9	N	897	711 1	439
06	12840	X	11049	-0-	-1791	10292	2	757 9	N	688	880 1	247
07	13268	X	13117	-0-	-151	12176	2	941 9	N	855	687 1	415
08	13268	X	13232	-0-	-36	12338	2	894 9	N	813	900 1	328
*09	13259	X	13259	-0-	-0-	12453	2	806 9	N	733	723 1	338

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214			
04	3602	X	3602	-0-	-0-	780	1	2499 2	N	294	168 1	514
05	3798	X	3798	-0-	-0-	856	1	2587 2	N	323	336 1	501
06	3565	X	3565	-0-	-0-	740	1	2546 2	N	254	329 1	426
07	3958	X	3958	-0-	-0-	863	1	2789 2	N	278	181 1	523
08	3728	X	3728	-0-	-0-	780	1	2666 2	N	256	334 1	445
09	3030	X	2866	-0-	-164	705	1	1891 2	N	245	341 1	349

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029			
04	17014	X	17014	-0-	-0-	1114	1	12918 2	N	2711	2642 1	625
05	17441	X	17441	-0-	-0-	1157	1	13413 2	N	2610	2413 1	822
06	12900	X	11174	-0-	-1726	715	1	8708 2	N	1592	2124 1	290
07	13330	X	8532	-0-	-4798	463	1	6514 2	N	1414	714 1	990
08	15350	X	15350	-0-	-0-	996	1	11404 2	N	2682	3006 1	666
*09	14057	X	14057	-0-	-0-	987	1	10407 2	N	2421	2752 1	335

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218			
04	17483	X	17483	-0-	-0-	253	1	14149 2	N	2801	3361 1	194
05	17672	X	17672	-0-	-0-	268	1	14710 2	N	2449	1963 1	680
06	15898	X	15898	-0-	-0-	235	1	13367 2	N	2087	2286 1	481
07	17672	X	17672	-0-	-0-	266	1	15077 2	N	2117	1970 1	628
08	13972	X	13972	-0-	-0-	224	1	12151 2	N	1452	1672 1	408
*09	12649	X	12649	-0-	-0-	194	1	10798 2	N	1506	1818 1	96

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7692 - 11780					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9420 X	9032	-0-	-388	-0-	8518	2	514	9	N	467	366	1	474
05		9734 X	9225	-0-	-509	-0-	8723	2	502	9	N	456	564	1	366
06		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	835	1	8455	2	N	488	536	1	318
							537	9							
07		9300 X	8770	-0-	-530	-0-	8316	2	454	9	N	413	442	1	289
08		9300 X	6610	-0-	-2690	-0-	6321	2	289	9	N	263	188	1	364
*09		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9295	2	568	9	N	516	549	1	331

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8074 - 12308					
04		12330 X	10218	-0-	-2112	-0-	835	1	7433	2	N	1773	1922	1	587
							1950	9							
05		11005 X	10649	-0-	-356	-0-	835	1	8146	2	N	1516	1433	1	670
							1668	9							
06		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	724	1	7834	2	N	1453	1559	1	564
							1598	9							
07		11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	863	1	9053	2	N	1368	1596	1	336
							1505	9							
08		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	863	1	8781	2	N	1359	1268	1	427
							1495	9							
*09		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	825	1	8479	2	N	1245	1094	1	578
							1370	9							

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685 - 12097					
04		31188 X	31188	-0-	-0-	-0-	835	1	24605	2	N	5225	5695	1	200
							5748	9							
05		29617 X	29617	-0-	-0-	-0-	849	1	23743	2	N	4568	4031	1	737
							5025	9							
06		25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	835	1	20273	2	N	3749	4056	1	430
							4124	9							
07		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	616	1	4385	2	N	1114	1267	1	275
							1225	9						2 8	
08		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	831	1	9981	2	N	2727	2502	1	500
							3000	9							
*09		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	624	1	8634	2	N	2195	2175	1	520
							2415	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 022220		COMPL. DATE 07/30/1957		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 6304 - 6333					
MEEK -A-		WELL #: 1													
04		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	3	N	-0-			39
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	74	1	4008	3	N	-0-			39
06		3540 X	3337	-0-	-203	-0-	72	1	3265	3	N	-0-			39
07		3875 X	379	-0-	-3496	-0-	74	1	305	3	N	-0-			39
08		3875 X	1849	-0-	-2026	-0-	74	1	1775	3	N	-0-			39
*09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	72	1	3938	3	N	-0-			39

HERRINGTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6816 - 6867					
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			122
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			122
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			122
07		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			N	-0-			122
08		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496	3			N	-0-			122
09		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3			N	-0-			122

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BLASINGAME		WELL #:		5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	6880 - 6890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	129
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	-0-	129
06	840 N	619	-0-	-221	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	129
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-	129
08	992 N	855	-0-	-137	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-	-0-	129
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-	129

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
MCLAIN -DH-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-	59
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-	59
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-	59
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	59
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	59
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	-0-	46	1	N	3	-0-	-0-	62
							3	9					

PATRICIA				1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ELDON				1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-	80
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	N	2	-0-	-0-	82
							2	9					
06	990 N	896	-0-	-94	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-	82
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	82
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-	82
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	-0-	48	1	N	-0-	-0-	-0-	82

FIRST NATIONAL TRUST				4571	RRCID ->	108008	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	6993 - 7036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*11	690 N	661	-0-	-29	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*01	682 N	616	-0-	-66	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*02	616 N	612	-0-	-4	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*03	682 N	670	-0-	-12	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*05	682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*06	660 N	576	-0-	-84	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*07	651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	37
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-	37
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-	-0-	37

LEATHERMAN				2748	RRCID ->	123564	COMPL. DATE	01/23/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6961 - 7006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 6741 - 6788			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7060 - 7100			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-	24

MCAFEE -A-		WELL #: 2033		RRCID -> 145320		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6920 - 6938			
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	58	1	1066	2	N	-0-	86
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	60	1	1039	2	N	-0-	86
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	58	1	960	2	N	-0-	86
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	60	1	963	2	N	-0-	86
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	54	1	976	2	N	-0-	86
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	54	1	917	2	N	-0-	86

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971			
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	2	149
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	N	-0-	149
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	481	2	N	6	155
07	1054	N	496	-0-	-558	-0-	52	1	444	2	N	-0-	155
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	54	1	494	2	N	-0-	155
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	60	1	457	2	N	-0-	155

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904			
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	7	197
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	3	200
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	60	1	961	2	N	12	212
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	62	1	971	2	N	-0-	212
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	N	5	217
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	10	227

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004			
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	50	1	312	2	Y	-0-	-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	100	1	406	2	Y	-0-	-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	50	1	207	2	Y	-0-	-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	2	Y	-0-	-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	-0-	-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	72	1	318	2	Y	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	305	182	1	561
05	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	3239 2	10297 5	N	278	365	1	474
						306 9						
06	DLQ G-10	2399	-0-	2399	2399	2103 3	296 9	N	269	539	1	204
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2399			N	255			459
08	4467 X	2068	-0-	-2399	-0-	1957 3	111 9	N	101	189	1	371
*09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	38 1	3809 2	N	281	551	1	99
						309 9					2 8	

D.W.P. PRODUCTION		196927		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	135 2	2 9	N	2			86
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	143 2	2 9	N	2			88
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	61 2	1 9	N	1			89
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	79 2	2 9	N	2			91
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	151 2	2 9	N	2			93
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	N	2			95

DACO, INC.		196940		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NITSCHKE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR		WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		Y	-0-			-0-

KIRK GAS UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 199469		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6404 - 6434			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GIBNER				WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2			N	-0-			-0-
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2			N	-0-			-0-
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2			N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-			-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			-0-
*09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU				WELL #: 1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420				
*03		248 N	7	-0-	-241	-0-	7 2			N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	308 1	15	2	N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	319 1	17	2	N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	297 1	20	2	N	-0-			-0-
07		341 N	11	-0-	-330	-0-	11 2			N	-0-			-0-
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	308 1	9	2	N	-0-			-0-
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	297 1	18	2	N	-0-			-0-

MATHEWS 56				WELL #: 3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119				
*01		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
02		1316 N	1041	-0-	-275	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
03		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2			N	-0-			-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245 2			N	-0-			-0-
07		1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1088 2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064 2			N	-0-			-0-
*09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			-0-

REED, ELEANOR				WELL #: 4H		RRCID -> 249473		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400				
04		4650 X	4025	-0-	-625	-0-	4025 2			N	-0-			-0-
05		4588 X	3911	-0-	-677	-0-	3911 2			N	-0-			-0-
06		4440 X	3946	-0-	-494	-0-	3946 2			N	-0-			-0-
07		4464 X	3854	-0-	-610	-0-	3854 2			N	-0-			-0-
08		4464 X	4268	-0-	-196	-0-	4268 2			N	-0-			-0-
09		4020 X	3169	-0-	-851	-0-	3169 2			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873				
04		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1419 2			N	-0-			36
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-			36
06		1710 N	1317	-0-	-393	-0-	1317 2			N	-0-			36
07		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398 2			N	-0-			36
08		1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1275 2			N	-0-			36
09		1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175 2			N	-0-			36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714				
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3			N	-0-			-0-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3			N	-0-			-0-
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-			106
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			106
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			106
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-			106
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			106
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844				
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			55
05	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	1239	3	8 9	N	7		62
06	1590 N	1343	-0-	-247	-0-	1323	3	20 9	N	18		80
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1432	3	31 9	N	28		108
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1562	3	21 9	N	19		127
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1532	3	23 9	N	21		148

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710				
LAMASTER		WELL #: 4901										
04	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	65	1	2002 2	N	-0-		177
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1952 2	N	-0-		177
06	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	103	1	1893 2	N	-0-		177
07	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	110	1	2018 2	N	-0-		177
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	146	1	1980 2	N	-0-		177
*09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	2029 2	N	-0-		177

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750				
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		52
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-		52
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		52
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3 9	N	3		55
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		55
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		55

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		172
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		172
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		172
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		172
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		172
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		172

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194				
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		7
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2		N	-0-		7
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2		N	-0-		7
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		7
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	929	2	29 9	N	26		33
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		33

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530			
04	6810 X	6374	-0-	-436	-0-	6350	2	24 9	N	22		97
05	6975 X	5922	-0-	-1053	-0-	5905	2	17 9	N	15		112
06	6750 X	5728	-0-	-1022	-0-	5699	2	29 9	N	26		138
07	6851 X	5480	-0-	-1371	-0-	5480	2		N	-0-		138
*08	6665 X	5846	-0-	-819	-0-	5842	2	4 9	N	4		142
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-				N	NO RPT		142

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 021912		COMPL. DATE 07/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6867 - 6882	
HILL, SAM K.												
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	37	1	261 2	N	-0-		39
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	41	1	267 2	N	-0-		39
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	33	1	226 2	N	-0-		39
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284 2	N	-0-		39
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	39	1	185 2	N	-0-		39
09	270 N	142	-0-	-128	-0-	27	1	115 2	N	-0-		39

SCHULTZ 717		WELL #: 1		RRCID -> 094787		COMPL. DATE 01/31/1981			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7770 - 7822			
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		73
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-		73
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2		N	-0-		73
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-		73
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		73
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-		73

DAMHUES 741		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114			
04	3900 X	3339	-0-	-561	-0-	94	1	3214 2	N	28	76 1	32
05	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	87	1	3258 2	N	25		57
06	3660 X	3315	-0-	-345	-0-	84	1	3194 2	N	34		91
07	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	97	1	3558 2	N	21	70 1	42
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	97	1	3944 2	N	32		74
*09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	81	1	3614 2	N	29	68 1	35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ELDON 747		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2580 X	2448	-0-	-132	-0-	94 1	2353 2	N	1				28
							1 9							
05		2666 X	2386	-0-	-280	-0-	97 1	2285 2	N	4				32
							4 9							
06		2820 X	2194	-0-	-626	-0-	84 1	2101 2	N	8				40
							9 9							
07		2914 X	2109	-0-	-805	-0-	97 1	2003 2	N	8				48
							9 9							
08		2914 X	2136	-0-	-778	-0-	97 1	2035 2	N	4				52
							4 9							
09		2460 X	2014	-0-	-446	-0-	84 1	1923 2	N	6				58
							7 9							

CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832 - 9412		
04		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	94 1	1604 2	N	23				43
							25 9							
05		1798 N	1461	-0-	-337	-0-	90 1	1365 2	N	5				48
							6 9							
06		1680 N	453	-0-	-1227	-0-	53 1	400 2	N	-0-				48
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	97 1	2560 2	N	41				89
							45 9							
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	97 1	2309 2	N	27	86 1			30
							30 9							
*09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84 1	1882 2	N	20				50
							22 9							

HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078		
04		2250 N	2062	-0-	-188	-0-	94 1	1968 2	N	-0-				20
05		2170 N	1858	-0-	-312	-0-	97 1	1761 2	N	-0-				20
06		2190 N	1774	-0-	-416	-0-	94 1	1680 2	N	-0-				20
07		2139 N	1660	-0-	-479	-0-	97 1	1563 2	N	-0-				20
08		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	97 1	1643 2	N	-0-				20
09		1770 N	1513	-0-	-257	-0-	94 1	1419 2	N	-0-				20

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171		
04		2490 X	2014	-0-	-476	-0-	94 1	1920 2	N	-0-				70
05		2728 X	2100	-0-	-628	-0-	97 1	2003 2	N	-0-				70
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	94 1	3166 2	N	4				74
							4 9							
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	97 1	3493 2	N	11				85
							12 9							
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	97 1	3404 2	N	20				105
							22 9							
09		3270 X	3071	-0-	-199	-0-	94 1	2962 2	N	14				119
							15 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:	10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 -	9083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1013 N	1013	-0-	-0-	94 1	916 2	N	3			38
						3 9						
05		849 N	849	-0-	-0-	94 1	744 2	N	10			48
						11 9						
06		1755 N	1755	-0-	-0-	94 1	1655 2	N	5			53
						6 9						
07		1169 N	1169	-0-	-0-	84 1	1077 2	N	7			60
						8 9						
08		1571 N	1571	-0-	-0-	97 1	1471 2	N	3			63
						3 9						
*09		1458 N	1458	-0-	-0-	94 1	1356 2	N	7			70
						8 9						

HAMKER-HARRIS 673		WELL #:	2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 -	9614
04		2160 X	1864	-0-	-296	-0-	1851 2	13 9	N	12		177
							2102 2	22 9	N	20		197
05		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1910 2	25 9	N	23	184 1	36
							1910 2	25 9	N	23		36
06		1950 X	1935	-0-	-15	-0-	1976 2	2 9	N	2		38
							2097 2	3 9	N	3		41
07		2015 X	1978	-0-	-37	-0-	1915 2	23 9	N	21		62
08		2139 X	2100	-0-	-39	-0-						
09		2070 X	1938	-0-	-132	-0-						

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:	4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 -	9367
04		6240 X	5303	-0-	-937	-0-	94 1	5176 2	N	30		97
							33 9					
05		6324 X	5476	-0-	-848	-0-	97 1	5346 2	N	30		127
							33 9					
06		5730 X	5001	-0-	-729	-0-	94 1	4877 2	N	27		154
							30 9					
07		5766 X	5255	-0-	-511	-0-	97 1	5129 2	N	26		180
							29 9					
08		5735 X	5070	-0-	-665	-0-	97 1	4945 2	N	25	175 1	30
							28 9					
09		5310 X	4489	-0-	-821	-0-	90 1	4375 2	N	22		52
							24 9					

DAMHUES 741		WELL #:	5	RRCID ->	273721	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7120 -	9077
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:	1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 -	8020
NOVAK, E. E.												
04		1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700 2		N	-0-		111
							1751 2		N	-0-		111
05		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751 2		N	-0-		111
							1674 2		N	-0-		111
06		1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1764 2		N	-0-		111
							1764 2		N	-0-		111
07		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1715 2		N	-0-		111
							1715 2		N	-0-		111
08		1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1683 2		N	-0-		111
							1683 2		N	-0-		111
*09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
CONVERSE		WELL #: 1		RRCID -> 139981		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			82
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			82
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			82
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			82
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			82
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			82

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465				
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			85
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	170 1	1279 2	N	-0-			85
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	166 1	1307 2	N	-0-			85
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	172 1	1220 2	N	-0-			85
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	165 1	1139 2	N	-0-			85
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	171 1	1276 2	N	-0-			85

REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474				
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2		N	-0-			121
05	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 2		N	-0-			121
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	937 2	4 9	N	4			125
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			125
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939 2		N	-0-			125
09	930 N	769	-0-	-161	-0-	769 2		N	-0-			125

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588				
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			147
05	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	140 1	1052 2	N	-0-			147
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	134 1	1059 2	N	-0-			147
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	138 1	985 2	N	-0-			147
08	1178 N	983	-0-	-195	-0-	125 1	858 2	N	-0-			147
09	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	129 1	968 2	N	-0-			147

REX		WELL #: 3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666				
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 2		N	-0-			56
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			56
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-			56
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			56
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-			56
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			56

BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743				
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	628 2	3 9	N	3			150
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	638 2	2 9	N	2			152
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	604 2		N	-0-			152
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-			152
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	595 2	2 9	N	2			154
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2		N	-0-			154

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606												
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		10
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-		10
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-		10
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		10
08		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3	N	-0-		10
*09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		10

H & L OPERATING CO., LLC 339787												
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330												
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	N	113
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	134	1	2160	2	N	113
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	N	113
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	134	1	2282	2	N	113
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	134	1	2265	2	N	113
09		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	113

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815												
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	10	1	1646	2	N	118
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	10	1	1684	2	N	118
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	10	1	1604	2	N	126
07		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	10	1	1597	2	N	126
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	2	N	126
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	126

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568												
04		1260 N	757	-0-	-503	-0-	10	1	747	2	N	150
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	2	N	150
06		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	10	1	1106	2	N	150
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	10	1	1122	2	N	150
08		1519 N	1041	-0-	-478	-0-	10	1	1031	2	N	150
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	150

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890												
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	896	2	N	172
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	695	2	N	172
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	N	172
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	10	1	1388	2	N	172
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	10	1	989	2	N	172
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	172

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581										
HARDY, WILLIS				WELL #: 2049		RRCID -> 093470		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6910 - 6973				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY, WILLIS				WELL #: 3049		RRCID -> 214184		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 6917 - 6989				
04	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JILPETCO, INC.				432469										
KING -F-				WELL #: 2		RRCID -> 147352		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6548 - 6580				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-			28
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 156				WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152			492
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			540
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			540
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194			734
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			734
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			734

MAYO CLINIC				WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056				
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			295
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			295
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			295
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2154	2	36	9	N	33			328
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328

COURSON RANCH 135				WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884				
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1295	2	28	9	N	25			312
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2312	2	48	9	N	44			356
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2534	2	55	9	N	50			406
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2641	2	94	9	N	85			491
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			491
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			491

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6830 -	6862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	393	2	12	9	N	11				146
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	N	6				152
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	434	2	150	9	N	136				288
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				292
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

LINN OPERATING, INC.				501545											
BRUHLMAN		WELL #:		1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 -	6988		
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				64
05	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-				64
06	1050 N	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-				64
07	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-				64
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				64
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				64

WILSON, D. C. -A-		WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 -	6840		
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				39
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-				39
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-				39
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-				39
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-				39
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				39

KENNY GAS UNIT		WELL #:		128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6457 -	6477		
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				99
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-				99
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-				99
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-				99
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				99
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-				99

PEARSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 -	6500		
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	2	14	9	N	13				105
05	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1743	2	33	9	N	30				135
06	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	1657	2	22	9	N	20				155
07	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1661	2	52	9	N	47				202
08	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1517	2	20	9	N	18	181	1		39
09	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1437	2	14	9	N	13				52

BRILLHART		WELL #:		1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6737 -	6758		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6932 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-			-0-
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6930 - 6983				
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			14
05	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-			14
06	1680 N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2			N	-0-			14
07	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-			14
08	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-			14
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			14

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6808 - 6873				
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			40
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			40
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			40
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-			40
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			40
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-			40

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855				
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			27
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			27
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-			27
07	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-			27
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-			27
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-			27

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880				
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			52
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			52
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			52
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			52
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-			52
09	660 N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-			52

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6874				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	23 1		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100 1		20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			54
05	2139 N	1759	-0-	-380	-0-	1759 2		N	-0-			54
06	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756 2		N	-0-			54
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			54
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			54
*09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			54

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			37
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			37
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			37
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			37

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

04	1320 N	917	-0-	-403	-0-	917 2		N	-0-			27
05	1240 N	854	-0-	-386	-0-	854 2		N	-0-			27
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			27
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			27
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			27
09	1050 N	951	-0-	-99	-0-	951 2		N	-0-			27

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			-0-

PORTER "B" WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			22
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		Y	-0-			22
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		Y	-0-			22
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		Y	-0-			22
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			22
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			22

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			4
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			4
06	60 X	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			4
07	93 X	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			4
08	93 X	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			4
09	90 X	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			4

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CAMPBELL WELL #: 3002 RRCID -> 172896 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3750 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

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

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					59
05	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					59
06	480 N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					59
07	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					59
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					59
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					59

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					26
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					26
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					26
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	26	1			-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					8
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					8
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					8
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					8
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					8
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					8

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					10
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					10
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	10	1			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CAMPBELL WELL #: 3003 RRCID -> 183748 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6870 - 6880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12																	

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					50
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					50
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					50
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					50
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					50
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					50

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1704 RRCID -> 188781 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					92
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					92
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					92
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					92
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					92

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					34
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					34
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					34
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					34

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

04	1200	X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-					21
05	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-					21
06	1260	X	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					21
07	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-					21
08	1302	X	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					21
*09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					21

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-					35
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-					35
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	N	-0-					35
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-					35
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-					35
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-					35

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895					
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-					88
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-					88
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-					88
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-					88
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-	88 1				-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-					-0-

PORTER "B"		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378					
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	10 1	469 2	N	-0-					25
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	15 1	608 2	N	-0-					25
06	270 N	154	-0-	-116	-0-	4 1	150 2	N	-0-					25
07	496 N	124	-0-	-372	-0-	3 1	121 2	N	-0-					25
08	620 N	144	-0-	-476	-0-	4 1	140 2	N	-0-					25
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	4 1	128 2	N	-0-	4				29

LEE		WELL #: 2071		RRCID -> 208339		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6390 - 6408					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072					
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-					-0-
05	1085 N	493	-0-	-592	-0-	493 2		N	-0-					-0-
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470 2		N	-0-					-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-					-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-					-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-					-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546					
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	348 2	77 9	N	70	172 1				164
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	332 2	53 9	N	48					212
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	331 2	50 9	N	45					257
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	342 2	58 9	N	53					310
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	311 2	50 9	N	45	180 1				175
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	324 2	36 9	N	33					208

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10				50
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	146	2	21	9	N	19				69
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	148	2	26	9	N	24				93
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	161	2	99	9	N	90				183
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	9	N	26	180	1		29
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10				40

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250					
04	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	3391	2	34	9	N	31				171
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3456	2	57	9	N	52				223
06	3570 X	3099	-0-	-471	-0-	3054	2	45	9	N	41				264
07	3689 X	3683	-0-	-6	-0-	3644	2	39	9	N	35				299
08	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	3467	2	52	9	N	47	188	1		158
09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	3194	2	48	9	N	44				202

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960					
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	97	1	2130	2	N	-0-				113
05	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			N	-0-				113
06	2460 N	2051	-0-	-409	-0-	2051	2			N	-0-				113
07	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	2025	2	20	9	N	18				131
08	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2026	2	11	9	N	10				141
09	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			N	-0-				141

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892					
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	2	13	9	N	12				290
05	2139 N	1482	-0-	-657	-0-	1468	2	14	9	N	13				303
06	2010 N	1447	-0-	-563	-0-	1422	2	25	9	N	23	179	1		147
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23				170
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1572	2	53	9	N	48				218
09	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1275	2	45	9	N	41				259

MEWBOURNE OIL COMPANY MILLEDGE		562560		WELL #: 4		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6631 - 6680			
04	690 N	79	-0-	-611	-0-	21	1	58	2	N	-0-				133
05	992 N	733	-0-	-259	-0-	23	1	710	2	N	-0-				133
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-				133
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-				133
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	2	N	-0-				133
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-				133

DARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6616 - 6653					
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	-0-				52
05	1054 N	736	-0-	-318	-0-	24	1	712	2	N	-0-				52
06	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	30	1	1288	2	N	-0-				52
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	-0-				52
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	31	1	1181	2	N	-0-				52
09	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	26	1	1129	2	N	18				70

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560											
PSHIGODA "26"		WELL #:	1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 -	6646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	30 1	1273 2	N	-0-				58
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31 1	1360 2	N	-0-				58
06		1530 N	1280	-0-	-250	-0-	30 1	1250 2	N	-0-				58
07		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	31 1	1202 2	N	-0-				58
08		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	31 1	1322 2	N	-0-				58
09		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	27 1	1205 2	N	12				70
							13 9							

PSHIGODA "37"		WELL #:	1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 -	6740		
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	N	-0-				170
05		341 N	306	-0-	-35	-0-	26 1	280 2	N	-0-				170
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	19 1	251 2	N	-0-				170
07		310 N	227	-0-	-83	-0-	25 1	202 2	N	-0-				170
08		310 N	275	-0-	-35	-0-	31 1	244 2	N	-0-				170
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	30 1	206 2	N	-0-				170

PSHIGODA "26"		WELL #:	2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 -	6608		
04		1170 N	1031	-0-	-139	-0-	30 1	1001 2	N	-0-				62
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	29 1	1059 2	N	-0-				62
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	24 1	961 2	N	-0-				62
07		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	31 1	978 2	N	-0-				62
08		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	31 1	1043 2	N	-0-				62
*09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	26 1	967 2	N	13				75
							14 9							

MILLEDGE		WELL #:	2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 -	6718		
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	27 1	316 2	N	-0-				88
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	31 1	928 2	N	-0-				88
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	30 1	1038 2	N	-0-				88
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31 1	1004 2	N	-0-				88
08		961 N	755	-0-	-206	-0-	31 1	724 2	N	-0-				88
09		1080 N	591	-0-	-489	-0-	28 1	563 2	N	-0-				88

JUDICE		WELL #:	2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 -	8623		
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	30 1	803 2	N	-0-				140
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	31 1	878 2	N	-0-				140
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	30 1	867 2	N	-0-				140
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31 1	913 2	N	100				240
							110 9							
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	31 1	904 2	N	-0-				240
*09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	30 1	875 2	N	-0-				240

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:	7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 -	9495		
04		3390 X	3230	-0-	-160	-0-	29 1	3145 2	N	51	191 1			182
							56 9							
05		3007 X	2972	-0-	-35	-0-	29 1	2909 2	N	31				213
							34 9							
06		2910 X	2553	-0-	-357	-0-	30 1	2523 2	N	-0-				213
07		3348 X	2087	-0-	-1261	-0-	31 1	1964 2	N	84				297
							92 9							
08		3348 X	3044	-0-	-304	-0-	31 1	2957 2	N	51				348
							56 9							
09		3240 X	3054	-0-	-186	-0-	30 1	2980 2	N	40				388
							44 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	30 1	357 2	N	-0-				33
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	N	-0-				33
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 2	N	-0-				33
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	31 1	359 2	N	-0-				33
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	31 1	371 2	N	-0-				33
*09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 2	N	-0-				33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550	
04		2580 X	1925	-0-	-655	-0-	30 1	1895 2	N	-0-				127
05		2666 X	1696	-0-	-970	-0-	29 1	1667 2	N	-0-				127
06		2460 X	1882	-0-	-578	-0-	30 1	1852 2	N	-0-				127
07		2542 X	2049	-0-	-493	-0-	31 1	2004 2	N	13				140
							14 9							
08		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	31 1	1982 2	N	7				147
							8 9							
*09		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	30 1	2300 2	N	8				155
							9 9							

JUDICE		WELL #:		6	RRCID ->	246067	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7064 -	8620	
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	30 1	698 2	N	-0-				55
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	31 1	704 2	N	-0-				55
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	30 1	614 2	N	-0-				55
07		744 N	670	-0-	-74	-0-	31 1	501 2	N	125				180
							138 9							
08		744 N	366	-0-	-378	-0-	31 1	335 2	N	-0-				180
09		630 N	277	-0-	-353	-0-	30 1	247 2	N	-0-				180

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 -	10771	
04		5430 X	4896	-0-	-534	-0-	30 1	4866 2	N	-0-				410
05		5611 X	5021	-0-	-590	-0-	31 1	4990 2	N	-0-				410
06		5430 X	5020	-0-	-410	-0-	30 1	4990 2	N	-0-				410
07		5270 X	4218	-0-	-1052	-0-	31 1	4187 2	N	-0-				410
08		5053 X	4716	-0-	-337	-0-	24 1	4692 2	N	-0-				410
09		5010 X	4303	-0-	-707	-0-	22 1	4281 2	N	-0-	187 1			223

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 -	11380	
04		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	30 1	5312 2	N	35				425
							39 9							
05		5301 X	4085	-0-	-1216	-0-	31 1	3992 2	N	56	194 1			287
							62 9							
06		5130 X	4080	-0-	-1050	-0-	30 1	3992 2	N	53				340
							58 9							
07		5549 X	3524	-0-	-2025	-0-	31 1	3479 2	N	13				353
							14 9							
08		5549 X	3518	-0-	-2031	-0-	21 1	3495 2	N	2				355
							2 9							
09		5370 X	4170	-0-	-1200	-0-	25 1	4145 2	N	-0-				355

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140	- 10895	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	21840 X	18519	-0-	-3321	-0-	30	1	17176	2	N	1194	1142	1	787
						1313	9							
05	22754 X	12107	-0-	-10647	-0-	28	1	11382	2	N	634	1088	1	333
						697	9							
06	20220 X	10242	-0-	-9978	-0-	23	1	9517	2	N	638	749	1	222
						702	9							
07	20894 X	8442	-0-	-12452	-0-	28	1	7713	2	N	637	379	1	480
						701	9							
08	20894 X	2176	-0-	-18718	-0-	19	1	1830	2	N	297	554	1	223
						327	9							
09	18510 X	2148	-0-	-16362	-0-	18	1	1771	2	N	326	188	1	361
						359	9							

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155	- 11080	
04	28380 X	21088	-0-	-7292	-0-	30	1	20500	2	N	507	576	1	188
						558	9							
05	28210 X	18926	-0-	-9284	-0-	31	1	18449	2	N	405	181	1	412
						446	9							
06	23190 X	18482	-0-	-4708	-0-	30	1	18006	2	N	405	560	1	257
						446	9							
07	21948 X	19304	-0-	-2644	-0-	31	1	18822	2	N	410	363	1	304
						451	9							
08	21948 X	20419	-0-	-1529	-0-	31	1	19812	2	N	524	381	1	447
						576	9							
09	21090 X	17721	-0-	-3369	-0-	30	1	17372	2	N	290	385	1	352
						319	9							

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306	- 11003	
04	9150 X	6634	-0-	-2516	-0-	29	1	6307	2	N	271	190	1	278
						298	9							
05	8804 X	6317	-0-	-2487	-0-	31	1	5985	2	N	274	377	1	175
						301	9							
06	8520 X	6287	-0-	-2233	-0-	30	1	5985	2	N	247	187	1	235
						272	9							
07	7905 X	5390	-0-	-2515	-0-	27	1	5075	2	N	262			497
						288	9							
08	7099 X	6930	-0-	-169	-0-	31	1	6537	2	N	329	368	1	458
						362	9							
09	6630 X	6291	-0-	-339	-0-	27	1	5926	2	N	307	580	1	185
						338	9							

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209	- 11300	
04	58530 X	24097	-0-	-34433	-0-	30	1	23832	2	N	214	179	1	335
						235	9							
05	60481 X	22104	-0-	-38377	-0-	31	1	21889	2	N	167	190	1	312
						184	9							
06	58530 X	19417	-0-	-39113	-0-	30	1	19236	2	N	137	187	1	262
						151	9							
07	32302 X	17463	-0-	-14839	-0-	31	1	17283	2	N	135			397
						149	9							
08	28179 X	15598	-0-	-12581	-0-	31	1	15423	2	N	131	190	1	338
						144	9							
09	24090 X	13458	-0-	-10632	-0-	30	1	13318	2	N	100			438
						110	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302													
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
TREW, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 021911 COMPL. DATE 11/16/1959 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 7060 - 7080													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	94	1	20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960													
04		600 N	173	-0-	-427	-0-	58	1	115	2	N	-0-	56
05		558 N	169	-0-	-389	-0-	26	1	143	2	N	-0-	56
06		510 N	383	-0-	-127	-0-	24	1	359	2	N	-0-	56
07		186 N	12	-0-	-174	-0-	6	1	6	2	N	-0-	56
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-	56
09		390 N	116	-0-	-274	-0-	8	1	101	2	N	-0-	62
							7	9					

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984													
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	N	1	80
							1	9					
*05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	-0-	80
*06		660 N	576	-0-	-84	-0-	44	1	532	2	N	-0-	80
*07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	N	-0-	80
*08		620 N	496	-0-	-124	-0-	56	1	440	2	N	-0-	80
09		570 N	459	-0-	-111	-0-	36	1	423	2	N	-0-	80

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911													
04		600 N	369	-0-	-231	-0-	58	1	311	2	N	-0-	152
05		1178 N	376	-0-	-802	-0-	62	1	314	2	N	-0-	152
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	60	1	292	2	N	-0-	152
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	-0-	152
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-	152
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-	152

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952													
04		630 N	583	-0-	-47	-0-	58	1	525	2	N	-0-	103
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	60	1	539	2	N	-0-	103
06		600 N	561	-0-	-39	-0-	58	1	503	2	N	-0-	103
07		589 N	575	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	-0-	103
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	60	1	512	2	N	-0-	103
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	58	1	508	2	N	-0-	103

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CAMP		//CONT.// 68735 120 600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6997 - 7033						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	60	1	1193	2	N	15					132
05	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	17	9									132
06	1260 N	249	-0-	-1011	-0-	62	1	1230	2	N	-0-					254
						24	1	91	2	N	122					
						134	9									
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	36	1	1247	2	N	-0-	181	1			73
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1390	2	N	59					132
						65	9									
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	5					137
						6	9									
JINES				WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946				
*04	2460 X	1318	-0-	-1142	-0-	36	1	1275	2	N	6					198
						7	9									
*05	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	60	1	1608	2	N	-0-					198
*06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	46	1	2303	2	N	-0-					198
*07	1674 X	1088	-0-	-586	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					198
*08	1674 X	1126	-0-	-548	-0-	56	1	1070	2	N	-0-					198
09	2340 X	935	-0-	-1405	-0-	20	1	915	2	N	-0-					198
RICHARDSON, V. W.				WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932				
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	60	1	283	2	N	-0-					224
05	434 N	315	-0-	-119	-0-	58	1	254	2	N	3					227
						3	9									
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	46	1	137	2	N	88	194	1			121
						97	9									
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	62	1	132	2	N	-0-					121
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	62	1	331	2	N	29					150
						32	9									
09	270 N	145	-0-	-125	-0-	38	1	94	2	N	12					162
						13	9									
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS CONVERSE, R. V.				WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326				
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	960	3	25	9	N	23					167
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	863	3	24	9	N	22					189
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	832	3	8	9	N	7					196
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	3	13	9	N	12					208
08	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					208
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					208
CONVERSE, R. V.				WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323				
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
MATTHEWS, VIRGIL				WELL #:	1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	12/02/1962	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 6555
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1680 N	439	-0-	-1241	-0-	219 1	219 2	Y	1				48
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	218 1	1985 2	Y	-0-	44 1			4
06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	191 1	1744 2	Y	-0-				4
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	186 1	1695 2	Y	-0-				4
08	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	195 1	1776 2	Y	3				7
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	3 9		Y	NO RPT				7

PATTERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592
04	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	152 1	1385 2	N	-0-				93
05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	155 1	1417 2	N	4	78 1			19
06	1770 N	1471	-0-	-299	-0-	145 1	1326 2	N	-0-				19
07	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	152 1	1386 2	N	-0-				19
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	152 1	1389 2	N	-0-				19
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				19

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247
04	2550 N	1984	-0-	-566	-0-	182 1	1802 2	N	-0-				-0-
05	2356 N	2204	-0-	-152	-0-	202 1	2002 2	N	-0-				-0-
06	2220 N	1290	-0-	-930	-0-	118 1	1172 2	N	-0-				-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	259 1	2567 2	N	-0-				-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	211 1	2300 2	N	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT				-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555		RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 - 6738
STEPHENSON				WELL #:	6								
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	882 2	33 9	N	30				199
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	897 2	37 9	N	34				233
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	862 2	51 9	N	46				279
07	961 N	598	-0-	-363	-0-	525 2	73 9	N	66				345
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	966 2	66 9	N	60	183 1			222
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT				222

KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-				-0-
07	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-				-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

DANIEL 139				WELL #:	3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6910 - 8850
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1915 2	156 9	N	142				314
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1221 2	88 9	N	80				394
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1777 2	157 9	N	143	190 1			347
07	2015 N	1615	-0-	-400	-0-	1476 2	139 9	N	126	192 1			281
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1579 2	130 9	N	118				399
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT				399

PAN PETRO (CLEVELAND) REMNAINT ENERGY, INC. KELLY		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701555		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLY		WELL #: 1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439						
04	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	3958	2	94	9	N	85				352
05	4712 X	4352	-0-	-360	-0-	4250	2	102	9	N	93	189	1		256
06	4440 X	4256	-0-	-184	-0-	4085	2	171	9	N	155				411
07	4433 X	3557	-0-	-876	-0-	3499	2	58	9	N	53	190	1		274
08	4433 X	3955	-0-	-478	-0-	3842	2	113	9	N	103				377
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT				377

SABRE OPERATING, INC. KIRT GAS UNIT		742261		WELL #: 2		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554				
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-				-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-				-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-				-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-				-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660						
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4284	2	N	-0-				112
05	4340 X	4285	-0-	-55	-0-	168	1	4117	2	N	-0-				112
06	4620 X	3643	-0-	-977	-0-	162	1	3481	2	N	-0-				112
*07	4774 X	3213	-0-	-1561	-0-	80	1	3133	2	N	-0-	11	7		101
08	4774 X	3049	-0-	-1725	-0-	80	1	2969	2	N	-0-				101
*09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	224	1	4323	2	N	-0-				101

SAMSON LONE STAR, LLC DODSON, JIM		744737		WELL #: 1834		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716				
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	N	36				76
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	63	1		13
06	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-				13
07	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1494	2			N	-0-				13
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				13
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				13

DODSON		WELL #: 3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868						
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-				-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-				-0-
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-				-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) SAMSON LONE STAR, LLC CAVINS-JARVIS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 744737		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2016		RRCID -> 113208	COMPL. DATE 08/24/1984	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6714 - 6773			
04	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526 2	N	-0-	7	
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-	7	
06	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	1447 2	N	-0-	7	
07	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493 2	N	-0-	7	
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1473 2	30 9 N	27	34	
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-	34	

NITSCHKE		WELL #: 203H		RRCID -> 270374	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 6987 - 11127				
04	77850 X	37214	-0-	-40636	-0-	1191 1 4267 9	31756 2	N	3879	4204 1	492
05	67084 X	34067	-0-	-33017	-0-	1231 1 3903 9	28933 2	N	3548	3483 1	557
06	36540 X	30921	-0-	-5619	-0-	1176 1 3458 9	26287 2	N	3144	3304 1	397
07	0 W	28074	-0-	28074	28074	775 1 2999 9	24300 2	N	2726	2328 1	795
08	0 W	25265	-0-	25265	53339	775 1 2704 9	21786 2	N	2458	2876 1	377
*09	68269 X	14930	-0-	-53339	-0-	600 1 1353 9	12977 2	N	1230	729 1	878

NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 7095 - 10962				
04	94410 X	22985	-0-	-71425	-0-	1170 1 1878 9	19937 2	N	1707	2276 1	178
05	97557 X	20306	-0-	-77251	-0-	1231 1 1555 9	17520 2	N	1414	1225 1	367
06	27300 X	18620	-0-	-8680	-0-	1176 1 1387 9	16057 2	N	1261	1423 1	205
07	27466 X	18362	-0-	-9104	-0-	775 1 1484 9	16103 2	N	1349	725 1	829
08	24087 X	17112	-0-	-6975	-0-	775 1 1229 9	15108 2	N	1117	1505 1	441
09	22980 X	15575	-0-	-7405	-0-	600 1 1264 9	13711 2	N	1149	731 1	859

NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845	COMPL. DATE 03/14/2013	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 7377 - 11169				
04	34710 X	18733	-0-	-15977	-0-	1183 1 2474 9	15076 2	N	2249	2486 1	617
05	35867 X	19267	-0-	-16600	-0-	1231 1 2646 9	15390 2	N	2405	2458 1	564
06	25980 X	19873	-0-	-6107	-0-	1176 1 2266 9	16431 2	N	2060	1913 1	711
07	25823 X	19760	-0-	-6063	-0-	769 1 2035 9	16956 2	N	1850	1975 1	586
08	19344 X	18173	-0-	-1171	-0-	775 1 1745 9	15653 2	N	1586	1290 1	882
09	19860 X	14833	-0-	-5027	-0-	573 1 1503 9	12757 2	N	1366	1259 1	989

SMITH OPERATING AND MGMT CO. WILBANKS, V. W.		794541 WELL #: 1		RRCID -> 022208	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 6338 - 6414			
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-	-0-	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-	-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-	-0-	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541									
WILBANKS, V. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6356 - 6382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
BUZZARD FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000 - 7010	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	72	1	58	9	N	53		145
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	13	9	N	12		157
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3		160
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-		160
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	36	1	13	9	N	12		172

MATHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			80
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			80
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			80
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2		N	-0-			80
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2		N	-0-			80
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			80

LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-

PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 - 6878
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-			119
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			119
06	630 N	408	-0-	-222	-0-	408	2		N	-0-			119
07	620 N	329	-0-	-291	-0-	329	2		N	-0-			119
08	589 N	383	-0-	-206	-0-	383	2		N	-0-			119
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			119

CROOKS				WELL #:	2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6336
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1533	2	N	-0-		122
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	2	N	-0-		122
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	N	-0-		122
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	-0-		122
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	N	-0-		122
*09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	2	N	-0-	122 1	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1875				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1875				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1875				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1875				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1875				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1875				N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282														
04	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	108	1	2064	2	N	-0-		25
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	130	1	2659	2	N	-0-		25
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	130	1	2452	2	N	-0-		25
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	117	1	2076	2	N	-0-		25
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	N	-0-		25
09	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	108	1	1965	2	N	-0-	25 1	-0-

SCHUMANN WELL #: 104-C RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290														
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	68	1	847	2	N	-0-		-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	N	-0-		-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	-0-		-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	68	1	824	2	N	-0-		-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	68	1	804	2	N	-0-		-0-
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	68	1	778	2	N	-0-		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903 ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	450	2	11	9	N	10		473
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	484	2	25	9	N	23		496
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	462	2	22	9	N	20		516
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	307	2	12	9	N	11		527
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	258	2	25	9	N	23		550
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		550

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422														
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		175
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1257	2	34	9	N	31		206
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1072	2	21	9	N	19	168 1	57
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1105	2	28	9	N	25		82
08	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1004	2	24	9	N	22		104
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		104

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344										
ETTER, THOMAS H.		WELL #:		1	RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6422 - 6444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		344		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78	190 1	232		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55		287		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	57	185 1	159		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65		224		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		224		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MORRIS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7240 - 7244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140		

ELLZEY		WELL #:		1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	7185 - 7191
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	96 1	2034 2	N	1		173	
						1 9						
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	96 1	1945 2	N	-0-		173	
06	2340 N	1359	-0-	-981	-0-	72 1	1287 2	N	-0-		173	
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	112 1	2162 2	N	2		175	
						2 9						
08	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	112 1	1886 2	N	3		178	
						3 9						
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		178	

SELL		WELL #:		1	RRCID ->	031518	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7218 - 7260
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 1	358 2	N	-0-		94	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	375 2	N	-0-		94	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2 1	342 2	N	-0-		94	
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	2 1	345 2	N	-0-		94	
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2		N	-0-		94	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		94	

MEARS		WELL #:		1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7266 - 7274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194	

MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 - 7232
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	676 1	6441 2	N	36		68	
						40 9						
05	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	603 1	5693 2	N	-0-		68	
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	669 1	6261 2	N	22		90	
						24 9						
07	7130 X	6587	-0-	-543	-0-	647 1	5937 2	N	3		93	
						3 9						
08	7130 X	6195	-0-	-935	-0-	726 1	5461 2	N	7		100	
						8 9						
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT		100	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7282 - 7344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	3	1	1182	2	N	-0-	100
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	3	1	1193	2	N	-0-	100
06	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	3	1	1112	2	N	-0-	100
07	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	3	1	1175	2	N	-0-	100
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	3	1	1176	2	N	-0-	100
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	100

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	22
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-	22
06	900 N	673	-0-	-227	-0-	670	2	3	9	N	3	25
07	930 N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-	25
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-	25
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	25

SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7220 - 7272		
04	1050 N	930	-0-	-120	-0-	114	1	814	2	N	2	149
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	105	1	753	2	N	-0-	149
06	1050 N	950	-0-	-100	-0-	120	1	824	2	N	5	154
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	127	1	818	2	N	-0-	154
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	141	1	757	2	N	-0-	154
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	154

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238		
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	N	10	169
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	11	9	1188	2	N	-0-	169
06	1560 N	1025	-0-	-535	-0-	8	1	1010	2	N	6	175
07	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	9	1	1057	2	N	10	185
08	1209 N	892	-0-	-317	-0-	11	9	872	2	N	7	192
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	12	1			N	7	192

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220		
04	1650 N	502	-0-	-1148	-0-	6	1	496	2	N	-0-	49
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	49
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	49
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	2	N	-0-	80
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	7	1	790	2	N	-0-	80
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	765	2	N	3	83
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	3	9	6	1	N	5	88
08	806 N	637	-0-	-169	-0-	6	1	631	2	N	-0-	88
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	88

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913				
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-	-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-	-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-	-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289				
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	20	1	1339	2	N	-0-	69
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	23	1	1348	2	N	-0-	69
06	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	24	1	1464	2	N	15	84
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	17	9	27	1	N	10	94
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	11	9	33	1	N	6	100
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	7	9			N	NO RPT	100

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	531	2	N	-0-			205
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	N	-0-			205
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-			205
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	2	N	-0-			205
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	72	1	462	2	N	-0-			205
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			205

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7657 - 10614				
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1744	2	N	-0-			173
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	270	1	1816	2	N	-0-			173
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	260	1	1756	2	N	-0-			173
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	270	1	1815	2	N	2			175
08	2077 X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			N	-0-			175
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			175

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7559 - 11049				
04	1296 N	680	-0-	-616	-0-	229	1	451	9	N	410	193	1	878
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	238	1	430	9	N	391	751	1	518
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	217	1	624	9	N	567	198	1	887
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	257	1	21	9	N	19	373	1	533
08	682 N	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-			533
*09	3000 N	3346	-0-	346	346	2325	2	1021	9	N	928	953	1	508

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7300 - 11806				
04	0 W	16294	-0-	16294	36152	13565	2	2729	9	N	2481	2635	1	341
05	0 W	16340	-0-	16340	52492	13762	2	2578	9	N	2344	2052	1	633
06	0 W	15240	-0-	15240	67732	600	1	12604	2	N	1851	1689	1	795
07	0 W	8774	-0-	8774	76506	440	1	7032	2	N	1184	1311	1	668
08	0 W	12957	-0-	12957	89463	1302	9							
*09	102037 X	12574	-0-	-89463	-0-	620	1	10186	2	N	1955	1901	1	722
						2151	9							
						599	1	10362	2	N	1466	1696	1	492
						1613	9							

MCGARRAUGH B		WELL #: 6H		RRCID -> 273155		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 7351 - 11626				
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-	773	1	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27809					N	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27809					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08318 11/25/2013

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7329 - 11680				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975									
MORTON				WELL #:	1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6248 - 6270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71	

WILSON, OGDEN L				930316									
WILSON, ALEC K. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-	
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-	
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
*09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
BUZZARD, ALEC K.				WELL #:	1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 6870 - 6892	
04		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1191	2	18	9	N	16	97
05		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1223	2	10	9	N	9	106
06		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1206	2	11	9	N	10	116
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1226	2	22	9	N	20	136
08		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1226	2	4	9	N	4	140
09		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1198	2	20	9	N	18	158

BUZZARD, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875	
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2	17
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	21
06		660 N	618	-0-	-42	-0-	617	2	1	9	N	1	22
07		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-	22
08		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-	22
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	606	2	1	9	N	1	23

BUZZARD, CLARA K.				WELL #:	2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936	
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	76
05		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-	76
06		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-	76
07		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-	76
08		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-	76
09		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-	76

XTO ENERGY INC.				945936									
JONES, M. C.				WELL #:	1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1787 - 1508	
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	N	4	86
05		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-	86
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	86
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	86
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-	86
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	86

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #: 1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628		
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1 9	Y	1	18
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-	18
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-	18
07	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		Y	-0-	18
08	744 N	607	-0-	-137	-0-	607 2		Y	-0-	18
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	18

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912		
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	19 1	1685 2	N	5	68
						6 9				
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	19 1	1619 2	N	5	73
						6 9				
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	19 1	1613 2	N	7	80
						8 9				
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	19 1	1685 2	N	3	83
						3 9				
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	19 1	1682 2	N	1	84
						1 9				
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	84

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728		
04	3030 X	2878	-0-	-152	-0-	2872 2	6 9	Y	5	25
05	3131 X	2516	-0-	-615	-0-	2516 2		Y	-0-	25
06	3120 X	2206	-0-	-914	-0-	2204 2	2 9	Y	2	27
07	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	3000 2	11 9	Y	10	37
08	3224 X	2596	-0-	-628	-0-	2595 2	1 9	Y	1	38
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT	38

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817		
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1147 2	13 9	N	12	35
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	35
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-	35
07	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076 2		N	-0-	35
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 2		N	-0-	35
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	35

HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			3
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			3
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			3
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			3
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			3
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			3

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6860 - 6920	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008 2	2 9 N	2	94 1		11
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			11
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			11
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 2	N	-0-			11
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 2	N	-0-			11
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			11

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6797 - 6868	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306 2	7 9 N	6	42 1		18
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 2	N	-0-			18
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-			18
07	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207 2	N	-0-			18
08	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983 2	N	-0-			18
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT			18

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6710 - 6765	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1498 2	7 9 N	6			27
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1380 2	1 9 N	1			28
06	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 2	N	-0-			28
07	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548 2	N	-0-			28
08	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076 2	N	-0-			28
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT			28

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6930 - 6990	
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-			70
05	1457 N	930	-0-	-527	-0-	930 2	N	-0-			70
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 2	1 9 N	1			71
07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1002 2	1 9 N	1			72
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-			72
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			72

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3		RRCID -> 087835		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6948 - 6988	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6638 - 6754	
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1413 2	2 9 N	2			79
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420 2	1 9 N	1			80
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 2	N	-0-			80
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 2	N	-0-			80
08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404 2	N	-0-			80
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT			80

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6778 - 6792		
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			8
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	337	2		N	-0-			8
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2		N	-0-			8
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-			8
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			8
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6730 - 6782		
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	11	1	956	2	N	-0-		16
05	1085 N	903	-0-	-182	-0-	12	1	891	2	N	-0-		16
06	1050 N	913	-0-	-137	-0-	11	1	902	2	N	-0-		16
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	12	1	968	2	N	-0-		16
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	896	2	N	-0-		16
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			16

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6952 - 7008		
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	N	6		118
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		118
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3		121
07	992 N	710	-0-	-282	-0-	707	2	3	9	N	3		124
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-		124
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		124

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6954 - 7006		
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	1			N	-0-		40
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-		40
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-		40
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-		40
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-		40
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		40

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6846 - 6898		
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-		31
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-		31
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-		31
07	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2475	2			Y	-0-		31
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-		31
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		31

JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6741 - 6794		
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-		17
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-		17
06	750 N	288	-0-	-462	-0-	288	2			Y	-0-		17
07	899 N	587	-0-	-312	-0-	587	2			Y	-0-		17
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2			Y	-0-		17
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		17

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6940 - 7000		
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4		93
05	930 N	745	-0-	-185	-0-	744	2	1	9	N	1		94
06	900 N	611	-0-	-289	-0-	611	2			N	-0-		94
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-		94
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		94
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		94

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	19 1	1041 2	N	-0-	90 1	27
05	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	19 1	1090 2	N	-0-		27
06	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	19 1	1006 2	N	-0-		27
07	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	19 1	1002 2	N	-0-		27
08	1116 N	680	-0-	-436	-0-	19 1	661 2	N	-0-		27
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		27

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

04	2670 N	2497	-0-	-173	-0-	11 1	2452 2	N	31		72
						34 9					
05	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	12 1	2546 2	N	38		110
						42 9					
06	2670 N	2464	-0-	-206	-0-	11 1	2421 2	N	29		139
						32 9					
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	12 1	2594 2	N	36		175
						40 9					
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	12 1	2555 2	N	34	179 1	30
						37 9					
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		30

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	528 2	75 9	N	68		68
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1158 2	75 9	N	68		136
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	907 2	41 9	N	37		173
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	768 2	22 9	N	20		193
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		193

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

04	0 W	128	-0-	128	128	128 2		N	-0-		-0-
05	0 W	948	-0-	948	1076	948 2		N	-0-		-0-
06	0 W	658	-0-	658	1734	658 2		N	-0-		-0-
07	829	829	-0-	-0-	1734	778 2	51 9	N	46		46
08	2526 N	792	-0-	-1734	-0-	762 2	30 9	N	27		73
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	508 2	25 9	N	23	63 1	33

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

04	0 W	394	-0-	394	394	394 2		N	-0-		-0-
05	0 W	282	-0-	282	676	282 2		N	-0-		-0-
06	0 W	892	-0-	892	1568	892 2		N	-0-		-0-
07	1112	1112	-0-	-0-	1568	1109 2	3 9	N	3		3
08	2499 N	931	-0-	-1568	-0-	900 2	31 9	N	28		31
09	900 N	873	-0-	-27	-0-	851 2	22 9	N	20	20 1	31

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
FLYING T-5 RANCH 294 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6090 #	5785	-0-	-305	-0-	814 1	3959 2	N	920	863 1		654
							1012 9						
05		5695 R	5695	-0-	-0-	-0-	710 1	3953 2	N	938	1167 1		425
							1032 9						
06		4724	4724	-0-	-0-	-0-	566 1	3302 2	N	778	842 1		361
							856 9						
07		4495	107	-0-	-4388	-0-	107 2		N	-0-	172 1		189
08		4495	2131	-0-	-2364	-0-	292 1	1167 2	N	611	167 1		633
							672 9						
09		4350	5369	-0-	1019	1019	731 1	3255 2	N	1257	1340 1		550
							1383 9						

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
JINES				WELL #:	1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2160 #	1527	-0-	-633	-0-	1527 3		N	-0-			31
05		1829 #	1310	-0-	-519	-0-	1310 3		N	-0-			31
06		1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			31
07		1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			31
08		1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			31
09		1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			31

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LESLIE				WELL #:	1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1080 X	700	-0-	-380	-0-	58 1	642 2	N	-0-			72
05		1116 X	652	-0-	-464	-0-	58 1	594 2	N	-0-			72
06		870 X	606	-0-	-264	-0-	46 1	560 2	N	-0-			72
07		899 X	683	-0-	-216	-0-	60 1	623 2	N	-0-			72
08		775 X	607	-0-	-168	-0-	60 1	547 2	N	-0-			72
09		690 X	560	-0-	-130	-0-	58 1	502 2	N	-0-			72

DAVIS, RANDY				206200	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE			
MCLAIN, DALE				WELL #:	1	RRCID ->	043762	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8388 - 8392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAM, INC.				566816	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE			
HELTON				WELL #:	1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2160 N	1535	-0-	-625	-0-	1535 3		N	-0-			94
05		2418 N	1319	-0-	-1099	-0-	1319 3		N	-0-			94
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1901 3	9 9	N	8			102
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-			102
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			102
*09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-			102

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ		WELL #:		2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-	-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	58	1	1061	2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	62	1	1079	2	N	-0-	-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-	-0-	
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	56	1	987	2	N	-0-	-0-	

DICKENSON		WELL #:		1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598			
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	53752				N	-0-	-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	53752				N	-0-	-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	53752				N	-0-	-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	53752				N	-0-	-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	53752				N	-0-	-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	53752				N	-0-	-0-		

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		1		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL)		68825 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CARSON					
REGENCY FIELD SERVICES LLC		698769		WELL #:		2D		RRCID -> 192229		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)		68825 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MOORE					
DCP MIDSTREAM, LP		195918		WELL #:		1		RRCID -> 186450		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
ALVEY PARTNERS		016400		WELL #:		2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A	
04	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-		
06	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-		
07	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-		
08	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
ALVEY PARTNERS		//CONT.//		016400								
GETHING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
05		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
07		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		-0-

ANANDA ENERGY INC.				020573								
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2224 - 2305	
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
07		310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
08		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKINS		WELL #:		5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 - 2331	
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
07		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
08		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 - 2213	
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
06		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
07		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040	
04		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
08		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY, NEVA J.		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 - 2339	
BAILEY												
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
06		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
07		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
08		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453												
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
08	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT	-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT	-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT	-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT	-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//		049453									
REEVES			WELL #:		1	RRCID -> 026428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C.			WELL #:		1	RRCID -> 026436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN, C. A.			WELL #:		1	RRCID -> 026437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS			WELL #:		1	RRCID -> 026439		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	240 N	12	-0-	-228 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, LALLIE			WELL #:		B 1	RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
06	180 N	77	-0-	-103 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	27	-0-	-123 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	1	-0-	-239 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	7	-0-	-173 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	42	-0-	-206 B	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	
06	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-	-0-	
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-0-	
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 026696		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
LYSLE, M. M.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES															
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE															
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-				-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST																
BARKER PRODUCTION CO., LP																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 049453																
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
05		54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
06		71 N	71	-0-	-0 B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
08		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
07		64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
08		49 N	49	-0-	-0 B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
06		155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
07		140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
08		177 N	177	-0-	-0 B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
05		204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204	2		N	-0-					-0-
06		167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
07		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
08		217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
05		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06		11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID -> 026721			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	420 N	169	-0-	-251 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 026723			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID -> 026724			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 026725			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	450 N	344	-0-	-106 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
06	450 N	1	-0-	-449 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	341 N	98	-0-	-243 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 026728			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
KOBER		WELL #: 1		RRCID -> 026729		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 026731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026732		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026733		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, J. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026734		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	330 N	140	-0-	-190 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	248 N	60	-0-	-188 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
SATTERFIELD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
05		155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
06		180 N	75	-0-	-105 B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
07		186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08		124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHWARTING												
WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
08		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-
STEPHENS, FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
06		210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
07		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
08		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-
STEPHENS, FRANK												
WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 2		N	-0-		-0-
05		341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
06		450 N	299	-0-	-151 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07		372 N	235	-0-	-137 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
08		279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		-0-
STEPHENS, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT		-0-
STEPHENS, RUTH												
WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//		049453							
TINSLEY, E. R.			WELL #:		1	RRCID -> 026743		COMPL. DATE 10/00/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

04		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N -0-	-0-
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N -0-	-0-
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N -0-	-0-
07		155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N -0-	-0-
08		155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N NO RPT	-0-

SCHWARTING			WELL #:		1	RRCID -> 026744		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N -0-	-0-
05		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N -0-	-0-
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201	2			N -0-	-0-
07		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N -0-	-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N NO RPT	-0-

HOWE			WELL #:		1	RRCID -> 026787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N -0-	-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N -0-	-0-
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N -0-	-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N -0-	-0-
08		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N NO RPT	-0-

HOWE			WELL #:		2	RRCID -> 026788		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N -0-	-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N -0-	-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N -0-	-0-
07		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N -0-	-0-
08		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N NO RPT	-0-

FINLEY, A. H.			WELL #:		1	RRCID -> 027049		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N -0-	-0-
05		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N -0-	-0-
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N -0-	-0-
07		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	2			N -0-	-0-
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N NO RPT	-0-

GEORGE -E-			WELL #:		2	RRCID -> 031321		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N -0-	-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N -0-	-0-
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N -0-	-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N -0-	-0-
08		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N -0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT				-0-
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
07	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
07	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
07	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT				-0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-				-0-
05	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
07	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
08	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453												
LEAKE		WELL #: 1		RRCID -> 033866		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: A 1		RRCID -> 033867		COMPL. DATE 11/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 033868		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
05	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 033869		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 033870		COMPL. DATE 10/29/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 033873		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453												
LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	248 N	158	-0-	-90 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 035026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 2041		PERF. 2027 - 2035				
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
GEORGE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042021		COMPL. DATE 10/21/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-			N	NO RPT		-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 053967		COMPL. DATE 12/08/1967		TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855			
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		-0-

JERNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 053968		COMPL. DATE 01/19/1968		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960			
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-

JUDY		WELL #: 1		RRCID -> 082881		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820			
04	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
06	390 N	252	-0-	-138 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
08	341 N	146	-0-	-195 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 085628		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950			
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
05	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2	N	-0-		-0-
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 090615		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760			
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914		
04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	143 N	NO RPT	-0-	-143 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776		
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885		
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	NO RPT	-0-	-157 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840		
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172		
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1978 - 2130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1765 - 1795			
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF.	N/A			
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BC OPERATING, INC.		058893													
OHARA		WELL #:		1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
05		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
07		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		068309													
PARKER FEE "A"		WELL #:		32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980			
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925			
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.			//CONT.//		068309								
PARKER FEE "A"			WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

BRADLEY OPERATING CO.					087255								
ASH			WELL #:		C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1	N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1	N	-0-			-0-

GETHING -B-			WELL #:		1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A	

04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-			-0-

BREEDING, JIMMY					090650								
FAYE, NETTIE			WELL #:		1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180	

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRONCO OIL COMPANY					096675								
SITTER, G. W.			WELL #:		B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
06		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
07		806 N	469	-0-	-337 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
08		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SITTER			WELL #:		C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460	

04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08		124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.// 096675							
SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
07	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-

HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890	
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
07	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402	
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
07	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT	-0-

BROYLES, CHARLES R.		103225		RRCID -> 026668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
STATE OF TEXAS		WELL #: 1							
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
05	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	N	-0-	-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-

BRYAN, RICKEY		104271		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970	
CURRY		WELL #: 1							
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CADRA, MARK		122578		RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977	
CADRA		WELL #: 1							
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.			130477								
DAMRON			WELL #:	1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:	3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-

TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-

EVANS			WELL #:	B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-

CARPENTER, MILTON			134100								
CARPENTER			WELL #:	C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715										
ASHBY, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 023765			COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		690 N	470	-0-	-220 B	-0-	23	1	447	2	N	-0-			-0-
05		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	54	1	831	2	N	-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	67	1	663	2	N	-0-			-0-
07		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	48	1	752	2	N	-0-			-0-
08		899 N	735	-0-	-164 B	-0-	70	1	665	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	32	1	765	2	N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 023766			COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		1230 N	883	-0-	-347 B	-0-	43	1	840	2	N	-0-			-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	78	1	1195	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1097	-0-	-133 B	-0-	100	1	997	2	N	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	73	1	1149	2	N	-0-			-0-
08		1271 N	926	-0-	-345 B	-0-	88	1	838	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	47	1	1115	2	N	-0-			-0-

HUDGINS			WELL #:		1	RRCID -> 025814			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
06		570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
08		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-

ALMA			WELL #:		1	RRCID -> 088112			COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1824 -	2163	
04		240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06		240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08		248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-

HUGGINS			WELL #:		204	RRCID -> 202633			COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2206 -	2410	
04		870 N	597	-0-	-273 B	-0-	29	1	568	2	N	-0-			-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1123	2	N	-0-			-0-
06		840 N	832	-0-	-8 B	-0-	76	1	756	2	N	-0-			-0-
07		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	56	1	883	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	92	1	876	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	34	1	813	2	N	-0-			-0-

HUGGINS			WELL #:		404	RRCID -> 204018			COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 -	2428	
04		1380 N	1037	-0-	-343 B	-0-	51	1	986	2	N	-0-			-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	87	1	1349	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1348	-0-	-32 B	-0-	123	1	1225	2	N	-0-			-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	83	1	1308	2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1109	-0-	-317 B	-0-	105	1	1004	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	53	1	1266	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715										
HUGGINS		WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		600 N	438	-0-	-162 B	-0-	22 1	416 2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	41 1	631 2	N	-0-			-0-
06		600 N	534	-0-	-66 B	-0-	49 1	485 2	N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	36 1	569 2	N	-0-			-0-
08		682 N	474	-0-	-208 B	-0-	45 1	429 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	23 1	545 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295		
04		1260 N	878	-0-	-382 B	-0-	43 1	835 2	N	-0-			-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	83 1	1275 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1095	-0-	-105 B	-0-	100 1	995 2	N	-0-			-0-
07		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	75 1	1179 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	972	-0-	-392 B	-0-	92 1	880 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	48 1	1134 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380		
04		1020 N	719	-0-	-301 B	-0-	35 1	684 2	N	-0-			-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	71 1	1091 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	921	-0-	-99 B	-0-	84 1	837 2	N	-0-			-0-
07		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	63 1	990 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	857	-0-	-290 B	-0-	81 1	776 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	40 1	948 2	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330		
04		510 N	360	-0-	-150 B	-0-	18 1	342 2	N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	36 1	558 2	N	-0-			-0-
06		510 N	457	-0-	-53 B	-0-	42 1	415 2	N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	31 1	497 2	N	-0-			-0-
08		589 N	447	-0-	-142 B	-0-	43 1	404 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	20 1	473 2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
ABBOTT		WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
06		870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
07		899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
08		899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		870 N	724	-0-	-146 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
05		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BARKER -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-

BARNES -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9 B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-

BARNES														
WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-

BEASLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1230 N	1190	-0-	-40 B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-

BEASLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
05	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
06	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
08	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
05	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
06	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-				-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-				-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
08	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BURDINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
07	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-				-0-

CALLHAM		WELL #:		1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-				-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-				-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-				-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-				-0-
06	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-				-0-
07	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
08	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-				-0-

COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-				-0-
07	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COUSINS //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-	-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-	-0-

CUBINE												
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1530 N	1483	-0-	-47 B	-0-	1483	2			N	-0-	-0-
05	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	1558	2			N	-0-	-0-
06	1560 N	1493	-0-	-67 B	-0-	1493	2			N	-0-	-0-
07	1519 N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-	-0-
08	1550 N	1534	-0-	-16 B	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1487	-0-	-13 B	-0-	1487	2			N	-0-	-0-

DARSEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
07	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
08	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-	-0-

DARSEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-	-0-

DWYER												
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
05	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
06	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-	-0-

FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
05	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-	-0-
08	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
FOWLER -C- //CONT.// 153429																	
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06		270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GLASS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

GLASS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05		837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08		806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GOLDSTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN																	
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

GROSS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HANNER -X- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-

HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
05	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-

HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
05	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-

HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06	660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
07	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
08	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-

HIBLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	808	-0-	-2 B	-0-	808 2		N	-0-			-0-

HIBLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-			-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 153429													
HUNT													
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
05		961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
06		810 N	761	-0-	-49 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
08		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-

JOHNSON													
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-

JOHNSON -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

JOHNSON -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-

JOHNSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
05		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
06		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1645	-0-	-494 B	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2040 N	1740	-0-	-300 B	-0-	1740 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
JOLLY //CONT.// 153429													
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
06		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
08		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-

KENNEDY													
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
07		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
08		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-

KROUCH													
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-

LEWIS													
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
05		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
07		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
08		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-

LEWIS													
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

LEWIS													
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A													
04		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
05		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MAGEE //CONT.// 153429																	
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

MAJOR																	
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04		840 N	814	-0-	-26 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06		840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08		837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		810 N	712	-0-	-98 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

MASSEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF																	
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MILLER																	
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06		360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07		372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

MOORE																	
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOREMAN //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2	N	-0-	-0-	-0-	

PATTERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	

PAULK												
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-	

REEVES												
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	745	-0-	-65 B	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-	

RICE												
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-	

RICE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340												
04	720 N	697	-0-	-23 B	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	720 N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SAUNDERS //CONT.// 153429															
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
07		620 N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
08		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-

SIMMONS															
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-

SHAW															
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
05		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
07		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-			-0-

STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
05		806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
06		780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
07		775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
08		775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-

STEWART															
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-

STUBBS															
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*09		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
TIBBETS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 153429															
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
06		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	826	-0-	-414 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-

VAN SANT															
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-

WILSON															
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
06		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-

WILSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-

WILLIS															
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1080 N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
05		1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
07		1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
08		1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-

WILLIS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
05		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
07		1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
08		1054 N	933	-0-	-121 B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 N	743	-0-	-337 B	-0-	743	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
WOODS -A- //CONT.// 153429													
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05		651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06		660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07		651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-

YOE5													
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
05		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06		480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
08		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

YOE5 -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
05		868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860 2		N	-0-			-0-
06		840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 2		N	-0-			-0-
07		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
08		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A													
04		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
08		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A													
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
08		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
ALDOUS -D- //CONT.// 153429													
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
05		376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A													
04		579 N	579	-0-	-0 B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
05		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
06		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
07		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
08		589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		554 N	554	-0-	-0 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A													
04		398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A													
04		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
07		403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A													
04		678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
06		690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
07		713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
08		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		632 N	632	-0-	-0 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A													
04		316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
AMERSON //CONT.// 153429											
WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-

ATKINSON											
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A											
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-

ATKINSON -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A											
04	1230 N	975	-0-	-255 B	-0-	975 2		N	-0-		-0-
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	953 2		N	-0-		-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2		N	-0-		-0-

AYCOCK											
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	300 N	149	-0-	-151 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
05	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-

BARKER											
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A											
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		-0-

BATSON											
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A											
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BAXTER		WELL #:		3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
05	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A				
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
05	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
07	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	356	-0-	-94 B	-0-	356	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A				
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
07	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A				
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A				
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A				
04	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
05	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-				-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BEDNORZ ESTATE //CONT.// 153429															
WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-

BELL -E-															
WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A															
04		67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-

BERGMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A															
04		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-

BERGMAN															
WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A															
04		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05		527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-

BERGMAN															
WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A															
04		300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		361 N	361	-0-	-0 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
04	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
04	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH -B- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	

BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	

BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-	

BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	

BOREN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	

BORIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BRASHEARS //CONT.// 153429															
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-

BRAZOS RIVER GAS															
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-				-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-				-0-

BRYAN															
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A															
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-

BRYAN															
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A															
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
05	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
08	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-				-0-

BURKHALTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-

BUSH															
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
CADDWELL //CONT.// 153429																	
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		960 N	874	-0-	-86 B	-143	874	2			N	-0-					-0-
05		1023 N	924	-0-	-99 B	-143	924	2			N	-0-					-0-
06		966	863	-0-	-103 B	-246	863	2			N	-0-					-0-
07		1023 #	924	-0-	-99 B	-345	924	2			N	-0-					-0-
08		992 #	995	-0-	3 B	-342	995	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-202	CANCELLED UNDERAGE ->		-140									
09		900 #	847	-0-	-53 B	-255	847	2			N	-0-					-0-

CANTRELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A																	
04		720 N	532	-0-	-188 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05		713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08		620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		630 N	565	-0-	-65 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CANTRELL -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A																	
04		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06		180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CARPENTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	360	1	324	2	N	-0-					-0-
05		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	372	1	351	2	N	-0-					-0-
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	360	1	325	2	N	-0-					-0-
07		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	372	1	331	2	N	-0-					-0-
08		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	372	1	335	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	360	1	326	2	N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB																	
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05		341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CLARK																	
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A																	
04		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08		1116 N	660	-0-	-456 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		723 N	583	-0-	-140 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A	
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A	
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A	
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A	
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARGARTZ //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A												
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	

DEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A												
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	

DEKLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-	

EMMERT												
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A												
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	

EMMERT -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A												
04	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	349	-0-	-101 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
05		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
06		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
08		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	419 1	378 2	N	-0-			-0-
05		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	434 1	413 2	N	-0-			-0-
06		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	420 1	399 2	N	-0-			-0-
07		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	434 1	396 2	N	-0-			-0-
08		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	434 1	434 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	420 1	409 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FOWLER -E- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOWLER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	

GIERHART -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	

GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
04	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-	

GLENN												
WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	

GLENN												
WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A												
04	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026083	COMPL. DATE 07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026084	COMPL. DATE 04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A			
04	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026085	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A			
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026086	COMPL. DATE 06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026088	COMPL. DATE 08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A			
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026090	COMPL. DATE 06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
08	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
GOOCH //CONT.// 153429												
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOOCH												
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

GOOCH												
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	

HALL												
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A												
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	

HALL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1875 R	1336	-0-	-539 B	-0-	1336	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1457 #	1432	-0-	-25 B	-25	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	869 R	1442	-0-	573 B	548	1442	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2033 R	1485	-0-	-548 B	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1444 R	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	946	1410	-0-	464 B	464	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	

HALL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
HALL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410 -	430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	N/A		
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-

HALL -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF.	N/A		
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF.	N/A		
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF.	N/A		
04	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-

HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A		
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HOBBES //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	

HOBBES												
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A												
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDGINS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDGINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDGINS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 153429																	
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05		248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06		240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A																	
04		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A																	
04		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A																	
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A																	
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A																	
04		390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 153429															
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
04		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
08		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
04		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
08		403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
04		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
04		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK -A- //CONT.// 153429												
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
06	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482												
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-	-0-
05	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
06	390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
07	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-	-0-
08	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
LAYCOCK -B- //CONT.// 153429																	
WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A																	
04		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05		589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

LUMMUS																	
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A																	
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LUTES																	
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A																	
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

LUTES																	
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A																	
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
04	583 N	583	-0-	-0 B	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0 B	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	630	-0-	-0 B	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0 B	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0 B	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A			
04	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0 B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A			
04	431 N	431	-0-	-0 B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0 B	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0 B	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A			
04	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0 B	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0 B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LUTES -A- //CONT.// 153429												
WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
07	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2			N	-0-	-0-

MAGNOLIA												
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
06	150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
07	217 N	66	-0-	-151 B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
07	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-	-0-
05	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-	-0-

MARTIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MARTIN -B- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-

MARTINDALE												
WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A												
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-

MASSEY -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A												
04	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-

MCALLISTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138												
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
08	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
04	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2	N	-0-		-0-	
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2	N	-0-		-0-	
08	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-	
07	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		-0-	
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-		-0-	
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-	
MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MCDOWELL //CONT.// 153429														
WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	422	-0-	-88 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
05	496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL														
WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A														
04	450 N	804	-0-	354 B	-541	804	2			N	-0-			-0-
05	775 N	855	-0-	80 B	-461	855	2			N	-0-			-0-
06	840 N	866	-0-	26 B	-435	866	2			N	-0-			-0-
07	837 N	910	-0-	73 B	-362	910	2			N	-0-			-0-
08	868 N	955	-0-	87 B	-275	955	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -275													
*09	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-

MILEUR														
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY														
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
MORGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-

MORGAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026193	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A	
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-

MORGAN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A	
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-

MORGAN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A	
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4 B	4	4 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	11	-0-	11 B	15	11 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12 B	27	12 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	9	-0-	9 B	36	9 2		N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A	
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
06	750 N	643	-0-	-107 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
07	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 153429												
NELSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
04		570 N	546	-0-	-24	B	-0-	546	2	N	-0-	-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2	N	-0-	-0-
06		540 N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-	-0-
08		589 N	579	-0-	-10	B	-0-	579	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
05		62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
06		60 N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
07		62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
04		150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	160	-0-	-50	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2	N	-0-	-0-
05		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
NICHOLSON -B- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	540 N	360	-0-	-180 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
05	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A														
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
08	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
NOEL -A-				WELL #: 2	RRCID -> 026219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 026220	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-				WELL #: 2	RRCID -> 026221	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-

NOEL -C-				WELL #: 1	RRCID -> 026222	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-

ONEIL				WELL #: 1	RRCID -> 026223	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-

ONEIL				WELL #: 2	RRCID -> 026224	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
06	270 N	169	-0-	-101 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
07	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
ONEIL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026227	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1924 - 2028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
07	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
08	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026228	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955 PERF.	N/A			
04	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026229	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF.	N/A			
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026230	COMPL. DATE 06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069 PERF.	N/A			
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026231	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943 PERF.	N/A			
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026232	COMPL. DATE 06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981 PERF.	N/A			
04	228 N	228	-0-	-0 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-

ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PARRISH -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-

PARRISH -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A														
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-

PHIPPS														
WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A														
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-

PURKEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A														
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-

PURKEY -A-														
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A														
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-

RAU														
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SANDERS //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-

SANDERS														
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
08	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-

SCHOONOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-

SCHOONOVER														
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A														
04	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-

SCHOONOVER														
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A														
04	360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-

SCOTT														
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A														
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCRUGGS //CONT.// 153429																
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	154 N	154	-0-	-0 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A																
04	350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A																
04	154 N	154	-0-	-0 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SHERWOOD																
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH																
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
06	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A				
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-				-0-
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-				-0-
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-				-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A				
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A				
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SMITH -B- //CONT.// 153429															
WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06		360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
07		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-

SMITH -X-															
WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A															
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
06		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-

TINDALL -A-															
WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A															
04		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07		496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-

TINSLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TINSLEY															
WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035															
04		690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
06		720 N	653	-0-	-67 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
07		713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
08		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-			-0-

WASHAM															
WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A															
04		720 N	879	-0-	159 B	-215	879	2			N	-0-			-0-
05		775 N	866	-0-	91 B	-124	866	2			N	-0-			-0-
06		750 N	801	-0-	51 B	-73	801	2			N	-0-			-0-
07		899 N	884	-0-	-15 B	-73	884	2			N	-0-			-0-
08		868 N	904	-0-	36 B	-37	904	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -37													
*09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429					
WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026281	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026282	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429						
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
04	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
06	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939 PERF. N/A
04	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
WILLIAMS -A- //CONT.// 153429																	
WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 N	318	-0-	-72 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A																	
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A																	
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A																	
04		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A																	
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
WILLIAMS -C-				WELL #:	2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		300 N	185	-0-	-115 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05		279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
06		240 N	151	-0-	-89 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-				WELL #:	2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
05		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-				WELL #:	3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
05		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
06		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-				WELL #:	4	RRCID ->	026304	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
08		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
07		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
WILLIAMS -G- //CONT.// 153429																	
WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY																	
WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A																	
04		480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY																	
WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A																	
04		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A																	
04		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER																	
WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A																	
04		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WISCHKAEMPER //CONT.// 153429												
WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A												
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
04	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WISCHKAEMPER -F- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-

WOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-

WOODALL														
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A														
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
06	600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-

BELL -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A														
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2			N	-0-			-0-

CHRISTNER														
WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A														
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE														
CHRISTNER //CONT.// 153429														
WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A														
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
08	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	327	-0-	-123 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044														
04	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A														
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	840 N	858	-0-	18 B	-444	858	2			N	-0-			-0-
05	868 N	870	-0-	2 B	-442	870	2			N	-0-			-0-
06	870 N	898	-0-	28 B	-414	898	2			N	-0-			-0-
07	899 N	868	-0-	-31 B	-414	868	2			N	-0-			-0-
08	868 N	844	-0-	-24 B	-414	844	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -414														
09	900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KING //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOOCH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTIN -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	

HODGES												
WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A												
04	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	

HUDGINS												
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	930 N	770	-0-	-160 B	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	705	-0-	-75 B	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BAXTER -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN														
WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-

BELL -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A														
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -C-														
WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033														
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950														
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BELL -D- //CONT.// 153429													
WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	270 N	195	-0-	-75 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426													

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940													

04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130													

04	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115													

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027			
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116			
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044			
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-

BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354			
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-

NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2334 - 2512			
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WISCHKAEMPER -H- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	

MCDOWELL												
WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112												
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	

KNOLL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908												
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNES -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510												
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	

BOYD												
WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646												
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	

JOHNSTON												
WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467												
04	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
05	496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-				-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514				
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
05	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-				-0-

WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270				
04	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
05	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-				-0-
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
07	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-				-0-

SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720				
04	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-				52
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-				52
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-				52
07	961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-				52
08	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-				52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2			N	-0-				52

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 2342 - 2404				
04	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
07	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
08	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-				-0-

ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472				
04	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	60	1	569	2	N	-0-				-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	62	1	565	2	N	-0-				-0-
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	60	1	552	2	N	-0-				-0-
07	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	62	1	566	2	N	-0-				-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	62	1	580	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	60	1	569	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST										CNTY: OCHILTREE			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED													
//CONT.// 153429													
BEASLEY -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 164367										COMPL. DATE 07/24/1997			
TOTAL DEPTH 2475										PERF. 2390 - 2433			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1830 N	1828	-0-	-2 B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
05		2015 N	1890	-0-	-125 B	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1828	-0-	-92 B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
07		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
08		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1830 N	1806	-0-	-24 B	-0-	1806 2		N	-0-			-0-

HOWARD													
WELL #: 2 RRCID -> 164412										COMPL. DATE 08/01/1997			
TOTAL DEPTH 2387										PERF. 2310 - 2343			
04		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
05		651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
06		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
07		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-

ANDREWS													
WELL #: 2 RRCID -> 165622										COMPL. DATE 08/13/1997			
TOTAL DEPTH 2735										PERF. 2570 - 2735			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 165627										COMPL. DATE 08/12/1997			
TOTAL DEPTH 2375										PERF. 2307 - 2351			
04		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
05		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
06		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-			-0-
08		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 166031										COMPL. DATE 09/10/1997			
TOTAL DEPTH 2415										PERF. 2323 - 2363			
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
05		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
06		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
07		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 166070										COMPL. DATE 07/31/1997			
TOTAL DEPTH 2457										PERF. 2347 - 2385			
04		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
07		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CASTLEBERRY //CONT.// 153429												
WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
05	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
06	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-	-0-
07	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
08	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-	-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501												
04	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-	-0-
08	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-	-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446												
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-	-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434												
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
05	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206												
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-	-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436												
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-	-0-
05	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-	-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-	-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-	-0-
08	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	828	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																
HERRINGTON //CONT.// 153429																
WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
05		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-				-0-
08		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381																
04		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-				-0-
05		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-				-0-
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-				-0-
07		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-				-0-
08		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-				-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265																
04		720 N	710	-0-	-10 B	-0-	710	2			N	-0-				-0-
05		713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
06		690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
07		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-				-0-
08		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-				-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476																
04		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460																
04		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
05		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-				-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-				-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637																
04		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-				-0-
05		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-				-0-
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-				-0-
07		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
08		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
KROUCH //CONT.// 153429															
WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
05		961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06		900 N	878	-0-	-22 B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
08		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-

HESS															
WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679															
04		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
05		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
07		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
08		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-

HUNT															
WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254															
04		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
05		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-			-0-

RICE															
WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304															
04		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
05		868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07		868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
08		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ															
WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415															
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-

GLASS															
WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410															
04		780 N	671	-0-	-109 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05		744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GRAY							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 - 2355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2525 - 2584		
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
07	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927	2			N	-0-			-0-
08	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775	2			N	-0-			-0-

HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 - 2608		
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-			-0-
06	810 N	799	-0-	-11 B	-0-	799	2			N	-0-			-0-
07	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-			-0-

MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312		
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-

WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560		
04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1108	-0-	-32 B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246		
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
05	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
05	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-				-0-
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
07	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645			
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	73	2	15	9	N	14				71
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-				71
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	76	2	18	9	N	16				87
07	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-				87
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	68	2	23	9	N	21				108
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-				108

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657			
04	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596	2			N	-0-				-0-
05	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-				-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-				-0-
07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-				-0-
08	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429										
CUBINE		WELL #: 2		RRCID -> 169655		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170021		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458				
04	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
05	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #: 2		RRCID -> 171227		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412				
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608				
04	330 N	96	-0-	-234 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929				
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388				
04	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2	N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HUTCHINSON			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
04	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N -0-	-0-
05	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N -0-	-0-
06	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N -0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N -0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N -0-	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N -0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N -0-	-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N -0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N -0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N -0-	-0-

STUBBS		WELL #:		2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2400
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N -0-	-0-
05	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N -0-	-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N -0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N -0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N -0-	-0-

COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 - 2500
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N -0-	-0-
05	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	2			N -0-	-0-
06	1080 N	1071	-0-	-9 B	-0-	1071	2			N -0-	-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	2			N -0-	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N -0-	-0-

COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2268 - 2315
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N -0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N -0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N -0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N -0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N -0-	-0-

WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 - 2440
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N -0-	-0-
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N -0-	-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N -0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N -0-	-0-
08	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	619	-0-	-41 B	-0-	619	2			N -0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2246 - 2306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* EOM
										PROD	BALANCE
04	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-
05	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	2			N	-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497	2			N	-0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2301 - 2358
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-
05	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-
07	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2322 - 2385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2180 - 2260
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-

YOE5		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2334 - 2393
04	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-
05	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-
07	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
GLASS -A- //CONT.// 153429												
WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MCDOWELL "A"												
WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105												
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
08	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-

BROWN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MCDOWELL												
WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MCDOWELL												
WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HOMMEL												
WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST										CITY: HANSFORD						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																
//CONT.// 153429																
SIMMONS																
WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -H-																
WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394																
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

KENNEDY																
WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -B-																
WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998																
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-																
WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040																
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-																
WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023																
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797				
04	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-

BARNES-B-		WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529				
04	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
05	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-				-0-
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-				-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-				-0-

WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1450	-0-	-224 B	-0-	1450	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
07	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-				-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574				
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-				-0-
05	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-				-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-				-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-				-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376				
04	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850	2			N	-0-				-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
06	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			N	-0-				-0-
07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	878	-0-	-145 B	-0-	878	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1810	-0-	-50 B	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1800 N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762 2	N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574

04		900 N	889	-0-	-11 B	-0-	889 2	N	-0-		-0-
05		961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-		-0-
07		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-		-0-
08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		900 N	874	-0-	-26 B	-0-	874 2	N	-0-		-0-

HUDGINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324

04		810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-		-0-
07		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-		-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-		-0-

SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570

04		1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-		-0-

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380

04		630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
05		620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
07		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
08		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2176

04		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
05		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
06		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
08		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
WILLIS				WELL #: 3	RRCID -> 184478	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 2338	PERF. 2182	- 2232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
05	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
06	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-

HOWARD				WELL #: 3	RRCID -> 192501	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2314	- 2340			
04	780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
05	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
06	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-

HIBLER				WELL #: 3	RRCID -> 192553	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 2757	PERF. 2616	- 2718			
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
05	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
07	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-

MAGEE				WELL #: 3	RRCID -> 192762	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 2497	PERF. 2361	- 2446			
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
08	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818 2		N	-0-			-0-

HERRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 192950	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2526	- 2563			
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
05	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-

HESS				WELL #: 3	RRCID -> 193127	COMPL. DATE 09/21/2002	TOTAL DEPTH 2725	PERF. 2562	- 2689			
04	990 N	988	-0-	-2 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
06	990 N	987	-0-	-3 B	-0-	987 2		N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
RICE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248 2		N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2314 - 2340
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
05	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
08	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 2		N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 - 2530
04	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
06	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
JOHNSTON //CONT.// 153429														
WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
05	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958	2			N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	953	-0-	-37 B	-0-	953	2			N	-0-			-0-

DARSEY														
WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406														
04	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
05	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-

MOORE														
WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380														
04	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
05	775 N	672	-0-	-103 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2398 - 2470														
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-

JOHNSON														
WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575														
04	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	837 N	762	-0-	-75 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-

BARKER -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820														
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD											
MOREMAN //CONT.// 153429											
WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2	N	-0-		-0-
05	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	2	N	-0-		-0-
06	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2	N	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2	N	-0-		-0-
08	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-		-0-

COUSINS											
WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342											
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-		-0-

MAJOR "A"											
WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319											
04	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2	N	-0-		-0-
05	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
06	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-		-0-

FOWLER											
WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603											
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-

MAGEE											
WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369											
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
06	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2	N	-0-		-0-

KROUCH											
WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446											
04	1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1120	-0-	-20 B	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1170	-0-	-8 B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1080 N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079 2	N	-0-			-0-

MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378
04		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
05		651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
06		630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-

BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352
04		660 N	567	-0-	-93 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
05		682 N	538	-0-	-144 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
06		630 N	543	-0-	-87 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
07		589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
08		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-

BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490
04		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
05		682 N	577	-0-	-105 B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
07		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
04		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
05		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
07		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
04		390 N	93	-0-	-297 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
08		496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
HANNER //CONT.// 153429															
WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574															
04		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-			53
05		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-			53
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			53
07		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			53
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	579	2	10	9	N	9			62
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-			62

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2412 - 2554															
04		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672															
04		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
05		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
06		900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895	2			N	-0-			-0-
07		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			-0-
08		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		900 N	898	-0-	-2 B	-0-	898	2			N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402															
04		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466															
04		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05		527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
06		480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2377 - 2455
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
06	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-	
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-	

RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 2	N	-0-		-0-	
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-	
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	608	-0-	-52 B	-0-	608 2	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357
04	960 N	925	-0-	-35 B	-0-	925 2	N	-0-		-0-	
05	961 N	875	-0-	-86 B	-0-	875 2	N	-0-		-0-	
06	870 N	863	-0-	-7 B	-0-	863 2	N	-0-		-0-	
07	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-	
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2	N	-0-		-0-	

RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251
04	1230 N	1177	-0-	-53 B	-0-	1177 2	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-	
06	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2	N	-0-		-0-	
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2	N	-0-		-0-	
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162 2	N	-0-		-0-	

BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494
04	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	579	-0-	-72 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-	
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-	
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 2	N	-0-		-0-	

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
05	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
06	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
RICE //CONT.// 153429													
WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
05		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
06		630 N	588	-0-	-42 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
07		620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-

YONES -A-													
WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476													
04		1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
08		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	1473 2		N	-0-			-0-

WILSON -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458													
04		1590 N	1292	-0-	-298 B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1359	-0-	-222 B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1413	-0-	-57 B	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
08		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1410 N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376 2		N	-0-			-0-

STEWART													
WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556													
04		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

BEASLEY													
WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476													
04		1590 N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
07		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2		N	-0-			-0-

DWYER													
WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290													
04		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
06		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		690 N	678	-0-	-12 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
GLASS //CONT.// 153429														
WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394														
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1449	-0-	-8 B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1329	-0-	-21 B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275	2			N	-0-			-0-

MOORE														
WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300														
04	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1551	-0-	-30 B	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1482	-0-	-48 B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

MASSEY														
WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612														
04	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2			N	-0-			61
05	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	550	2	2	9	N	2			63
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			63
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			63
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	603	2	3	9	N	3			66
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-			66

BURDINE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396														
04	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-

ABBOTT														
WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540														
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	
04	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	
04	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522	
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
07	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
08	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2482 - 2538	
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-

GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398		
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-

YOEES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360		
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315		
04	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-

DWYER		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268		
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			-0-
07	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764	2			N	-0-			-0-

GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431		
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
ABBOTT //CONT.// 153429															
WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-

YOES "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474															
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2			N	-0-			-0-

YOES "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444															
04		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
06		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-

MOREMAN															
WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434															
04		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06		810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-			-0-
08		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-

HIBLER "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726															
04		750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
06		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07		775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
08		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN															
WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372															
04		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05		651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
06		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
08		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2			N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2			N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254	
04	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
05	837 N	382	-0-	-455 B	-0-	382 2			N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2			N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2			N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1050 N	827	-0-	-223 B	-0-	827 2			N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516	
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2			N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2			N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2			N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2			N	-0-			-0-

HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240	
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
05	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2			N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2			N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2			N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2			N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388	
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2			N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2			N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2			N	-0-			-0-
07	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2			N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS														
HUDGINS //CONT.// 153429														

WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
08	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434														
04	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500														
04	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434														
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364														
04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
05	1519 N	1514	-0-	-5 B	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316														
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 - 2418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
07	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
08	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 2330 - 2394	
04	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-

YOEES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF. 2340 - 2406	
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344	
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450	
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
08	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494	
04	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
05	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
08	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																
//CONT.// 153429																
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452																
04	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292																
04	1230 N	1228	-0-	-2 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1085	-0-	-85 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610																
04	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					34
05	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					34
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					34
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					34
08	1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2			N	-0-					34
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260 N	1195	-0-	-65 B	-0-	1195	2			N	-0-					34

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725																
04	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	651 N	579	-0-	-72 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385																
04	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
JOHNSON		WELL #:		5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2610 - 2735
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		3570 N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458 2		N	-0-	-0-
05		3534 N	3519	-0-	-15 B	-0-	3519 2		N	-0-	-0-
06		3528 N	3528	-0-	-0- B	-0-	3528 2		N	-0-	-0-
07		3565 N	3523	-0-	-42 B	-0-	3523 2		N	-0-	-0-
08		3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3540 N	3239	-0-	-301 B	-0-	3239 2		N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2164 - 2219
04		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		N	-0-	-0-
05		1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2		N	-0-	-0-
08		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-	-0-

HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF. 2292 - 2354
04		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 2		N	-0-	-0-
05		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2		N	-0-	-0-
06		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2		N	-0-	-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2		N	-0-	-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 2		N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2234 - 2288
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-	-0-
05		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-	-0-
06		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-	-0-
07		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-	-0-
08		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-	-0-

HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
04		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
05		1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
06		1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006 2		N	-0-	-0-
07		1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054 2		N	-0-	-0-
08		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-	-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCLEAN GAS CO.											
04		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CITY OF MCLEAN		//CONT.// 154650									
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 025782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		-0-
07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2	N	-0-		-0-
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-		-0-

CLAY PETROLEUM		158936									
GRADY		WELL #: 5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CASH		WELL #: 1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
07	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CASH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	390 N	217	-0-	-173 B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
05	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																	
CLAY PETROLEUM																	
LANGHAM																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 158936																	
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08		217 N	70	-0-	-147 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B																	
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -B-																	
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07		124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05		372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D-																	
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05		248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM PERKINS -E-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
05	279 N	173	-0-	-106 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-	-84 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID -> 025845			COMPL. DATE 01/12/1932			TOTAL DEPTH 2218	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-	-0-
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-	-0-
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
07		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-	-0-
08		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT	-0-

KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 025846			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	55	-0-	55 B	579	55	3		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	54	-0-	54 B	633	54	3		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	52	-0-	52 B	685	52	3		N	-0-	-0-
07		T. A.	38	-0-	38 B	723	38	3		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	723							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723				N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		1	RRCID -> 025847			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
05		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-
06		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-	-0-
07		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-	-0-
08		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID -> 025849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-	-0-
05		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
06		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-	-0-
07		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3		N	-0-	-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT	-0-

JADE		WELL #:		2	RRCID -> 025850			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
05		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3		N	-0-	-0-
06		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-	-0-
07		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT	-0-

JORDEN		WELL #:		3	RRCID -> 025851			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3		N	-0-	-0-
05		341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3		N	-0-	-0-
06		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3		N	-0-	-0-
07		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
08		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
05	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
06	660 N	623	-0-	-37 B	-0-	623 3		N	-0-		-0-
07	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3		N	-0-		-0-
08	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
05	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-		-0-
07	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
08	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	384 N	NO RPT	-0-	-384 B	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
06	149 N	141	-0-	-8 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
08	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST														
CLAY PETROLEUM														
COBB EST. -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 158936														
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 N	NO RPT	-0-	-167 B	-0-					N	NO RPT			-0-

COBB EST. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
05	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, JEANNE														
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
07	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371								
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-					N	NO RPT					-0-
MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721	COMPL. DATE 11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224								
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287	COMPL. DATE 09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 - 2336								
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HOLLY ANN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172																
04	600 N	575	-0-	-25	B	-0-	575	3		N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-
06	540 N	538	-0-	-2	B	-0-	538	3		N	-0-					-0-
07	589 N	536	-0-	-53	B	-0-	536	3		N	-0-					-0-
08	589 N	516	-0-	-73	B	-0-	516	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	540 N	524	-0-	-16	B	-0-	524	3		N	-0-					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166																
04	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380																
04	240 N	214	-0-	-26	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
08	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3		N	-0-					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322																
04	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3		N	-0-					-0-
05	1240 N	1201	-0-	-39	B	-0-	1201	3		N	-0-					-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3		N	-0-					-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	B	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
08	1209 N	1186	-0-	-23	B	-0-	1186	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930					
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-				-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938					
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-				-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970					
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278	
04	1260 N	1155	-0-	-105 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-	
05	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-	
06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	1209 N	532	-0-	-677 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-	
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-	
CHRIS		WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840	
04	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
06	360 N	273	-0-	-87 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
07	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
08	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200	WELL #:	2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598
04	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-	
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-	
06	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-	
07	465 N	331	-0-	-134 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
COLEMAN, JOHN D. COLEMAN		167276	WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER		182785	WELL #:	C 2	RRCID ->	025799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
05	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS & SIMMONS			206800								
DAVIS, O.			WELL #:	1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAWSON, BOBBY G.			208015								
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2	N	-0-	-0-
05	930 N	853	-0-	-77	B	-0-	853	2	N	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2	N	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2	N	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
*09	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2	N	-0-	-0-

CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2	N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-

CARPENTER			WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-

WEBB			WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
DE BO PRODUCTION CO.			209090						
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005						
CHAPMAN NCT 1		WELL #:	15	RRCID -> 025916	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	45	RRCID -> 025918	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID -> 025919	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
07	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID -> 025921	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-	-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		47	RRCID ->	025922	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	390 N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	434 N	377	-0-	-57	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	420 N	344	-0-	-76	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	390 N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	390 N	326	-0-	-64	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	390 N	383	-0-	-7	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 14	RRCID ->	025954	COMPL. DATE	09/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
06	540 N	356	-0-	-184 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	74	-0-	-136 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
06	570 N	493	-0-	-77 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	272	-0-	272 B	272	272	3			N	-0-			-0-
07	809 R	537	-0-	-272 B	-0-	537	3			N	-0-			-0-
08	486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2805 -	2822		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 -	2352		
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. 235708												
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-		-0-	-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-		-0-	-0-
08	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-	-0-
05	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-	-0-
06	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-		-0-	-0-
*08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	750 N	591	-0-	-159 B	-0-	591	3	N	-0-		-0-	-0-
05	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	-0-
06	750 N	237	-0-	-513 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-		-0-	-0-
08	806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736	3	N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	-0-
*08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-		-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-		-0-
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-		-0-
*08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-		-0-
*08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	3			N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-		-0-
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-		-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-		-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-		-0-
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-		-0-
*08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PARKER FEE //CONT.// 235708															
WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
07	426 N	426	-0-	-0 B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
08	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
05	225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225	3			N	-0-				-0-
06	220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
*08	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
05	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0 B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
*08	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
07	295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
*08	296 N	296	-0-	-0 B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
07	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
*08	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
08	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PARKER FEE //CONT.// 235708												
WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
*08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
05	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-	-0-
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
*08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
*08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708												
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
08		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
*08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718												
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
05		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
06		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
07		930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
08		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092												
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1019	-0-	-190 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496												
04		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. LUMMUS		//CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD										
		WELL #:	1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1875 - 1995								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL				WELL #:	1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057 PERF.	1847 - 2027						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL				WELL #:	2	RRCID -> 073510	COMPL. DATE 06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1866 - 2008						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KINNARD -A-				WELL #:	1	RRCID -> 088189	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322 PERF.	2045 - 2172						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID -> 088328	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851 PERF.	N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SKARKE				WELL #:	1	RRCID -> 089317	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325 PERF.	2182 - 2298						
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780											
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 2066 - 2169				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2104 - 2219				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LULA		WELL #:		3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1802 - 1939				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB -E-		WELL #:		1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2196 - 2360				
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	13 N NO RPT	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MECHEK		WELL #:		1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF. 1783 - 1879				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780										
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL		WELL #:		1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. LANCE		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. LANCE		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
			WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK			WELL #:	9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780											
BRADSHAW				WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE				WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE				WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NICHOLSON				WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SHULL				WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORA COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A			
WRIGHT, J. E.				275400											
04	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST FORA COMPANY WRIGHT, J. E.		//CONT.// //CONT.//	68826 001 275400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	2	RRCID -> 119669	COMPL. DATE 06/02/1952	TOTAL DEPTH 2773	PERF. 2500	- 2755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
GAEA SERVICES, INC. PLAINS-SAUNDERS				292356 WELL #:	4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
08	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	507 N	NO RPT	-0-	-507 B	-0-			N	NO RPT			-0-
VERMILLION, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 035025	COMPL. DATE 03/09/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-
BELL, GIDEON				WELL #:	1	RRCID -> 135905	COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH 2271	PERF. 1856	- 2118		
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	130 1	322 2	N	1			35
						1 9						
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	135 1	352 2	N	-0-			35
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	140 1	347 2	N	-0-			35
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	140 1	330 2	N	-0-			35
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	140 1	369 2	N	-0-			35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT			35
GALMOR, BOBBY D. NICKELL, C. L.				293320 WELL #:	1	RRCID -> 026418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GARCIA, TONY				294245						
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 2178	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

GIVENS, PATRICIA				307499						
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	1088 R	378	-0-	-710	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

GYPSY OIL CO.				339696						
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2440 - 2524		
04	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
08	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON				1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2746	PERF. 2410 - 2500		
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
05	372 N	323	-0-	-49	B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339 2	N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764						
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 2213	PERF. 1940 - 1950		
04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2	N	-0-	-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISCHKAEMPER -A-				1	RRCID -> 084540	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH 2194	PERF. N/A		
04	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2	N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
HAGLER OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		342764					
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
*07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
*08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-
*07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
*08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HARDIN		WELL #:		1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-	-0-
07	DELQ PR	458	-0-	458 B	458	458 2	N	-0-	-0-
*08	948 N	490	-0-	-458 B	-0-	490 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155							
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-	-0-
05	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509 2	N	-0-	-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-	-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-	-0-
08	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
09	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 2	N	-0-	-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-	-0-
05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-	-0-
07	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788 2	N	-0-	-0-
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				
*09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 381155												
COBB												
WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
MORSE -B-												
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SLOSS, O. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065												
04	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.												
DIAL -B- -NCT- -1-												
419291												
WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
08	496 N	393	-0-	-103 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
08	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL				WELL #: 1	RRCID -> 025936	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #: A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1260 N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1181	-0-	-121 B	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	760 N	NO RPT	-0-	-760 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 026677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 419291								
GRAY DEV. CO.		WELL #: 3		RRCID -> 026680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	248 N	248	-0-	-0- B	248 2	N	-0-		-0-	
05	227 N	227	-0-	-0- B	227 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	192	-0-	-18 B	192 2	N	-0-		-0-	
07	200 N	200	-0-	-0- B	200 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	192	-0-	-25 B	192 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-	N	NO RPT		-0-	

OLCOTT, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026682		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	720 N	713	-0-	-7 B	713 2	N	-0-		-0-	
05	728 N	728	-0-	-0- B	728 2	N	-0-		-0-	
06	697 N	697	-0-	-0- B	697 2	N	-0-		-0-	
07	718 N	718	-0-	-0- B	718 2	N	-0-		-0-	
08	718 N	718	-0-	-0- B	718 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-	N	NO RPT		-0-	

OLCOTT, H. W.		WELL #: 3		RRCID -> 026684		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	60 N	47	-0-	-13 B	47 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	49	-0-	-13 B	49 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	47	-0-	-13 B	47 2	N	-0-		-0-	
07	49 N	49	-0-	-0- B	49 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	49	-0-	-13 B	49 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-	N	NO RPT		-0-	

REEVES, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 026687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	127 N	127	-0-	-0- B	127 2	N	-0-		-0-	
05	107 N	107	-0-	-0- B	107 2	N	-0-		-0-	
06	97 N	97	-0-	-0- B	97 2	N	-0-		-0-	
07	111 N	111	-0-	-0- B	111 2	N	-0-		-0-	
08	106 N	106	-0-	-0- B	106 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WORD, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 026693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	519 N	519	-0-	-0- B	519 2	N	-0-		-0-	
05	530 N	530	-0-	-0- B	530 2	N	-0-		-0-	
06	488 N	488	-0-	-0- B	488 2	N	-0-		-0-	
07	504 N	504	-0-	-0- B	504 2	N	-0-		-0-	
08	527 N	488	-0-	-39 B	488 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-	N	NO RPT		-0-	

IMMEL, ELMER MASSEY		423000		RRCID -> 026518		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340										
BLACKKETTER				WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

J-GAR, LTD.				427644										
HUDGINS				WELL #:	1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			Y	-0-			-0-

PUGH, ROMAIN				WELL #:	1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-

JAC PRODUCING CO., LLC				427979										
MCLARTY ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391		
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-

MCLARTY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272		
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
JADE ENTERPRISES, INC.				429550						
CHAPMAN E				WELL #: 1	RRCID -> 136572	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH 2817	PERF. 2262	- 2680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
06	270 N	163	-0-	-107 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07	279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
08	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-

JUDE PRODUCTION, INC.				448090						
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-		-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-		-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-

ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
05	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-

DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
08	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		448090								
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2		N	-0-		-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-		-0-
06	150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
08	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-

MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 -	2300
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
ZUEB		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-		-0-
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2		N	-0-		-0-
07	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-		-0-
07	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2		N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ZUEB		//CONT.// //CONT.//	68826 001 450175	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ZUEB				WELL #: 13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 17	RRCID -> 026638	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
07	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
08	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KELLERVILLE OPERATING, LLC 453787												
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886												
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	324	-0-	-110 B	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914												
04	450 N	140	-0-	-310 B	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	140	-0-	-263 B	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036												
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	209	-0-	-121 B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822												
04	690 N	577	-0-	-113 B	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	837 N	761	-0-	-76 B	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662												
04	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
L & W OPERATORS				479899						
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
05	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
HAYNES				WELL #: 2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-

ROB				WELL #: 1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
05	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
08	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-

SHORT				WELL #: 1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
05	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-

MCLARTY, S. W. ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 025838	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
07	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-

SAUNDERS -A-				WELL #: C 1	RRCID -> 025856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SAUNDERS, G. H. //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
08	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-			-0-

GLENN -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
08	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-

DARSEY -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06		240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
09		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-												
*09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
DARSEY -C- //CONT.// 495445														
WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08		403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08		465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
DARSEY -E- //CONT.// 495445																	
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07		930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08		868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		840 N	805	-0-	-35 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07		372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	990 N	908	-0-	-82 B	-0-	908	3			N	-0-				-0-
05	961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
06	990 N	670	-0-	-320 B	-0-	670	3			N	-0-				-0-
07	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-				-0-
08	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-				-0-
PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-				-0-
05	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-				-0-
06	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-				-0-
08	775 N	696	-0-	-79 B	-0-	696	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-				-0-
ZWEIG		WELL #:		3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 -	2850		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 -	2918		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	2294 -	2342		
04	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-				-0-
05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
06	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-				-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-				-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-				-0-
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 -	2266		
04	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-				-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
08	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST LEJAN, INC.		//CONT.//	68826 001 495727	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:	1	RRCID -> 025927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:	1	RRCID -> 025928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-

DIAL -C-		WELL #:	1	RRCID -> 025933	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:	1	RRCID -> 026678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
06	330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
07	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
08	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-			-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3	N	-0-			-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-			-0-	

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934	
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119 3	N	-0-			-0-	

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
DIAL				1									
04	150 N	109	-0-	-41	B	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
*07	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
08	155 N	96	-0-	-59	B	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129 3	N	-0-			-0-	

DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	150 N	109	-0-	-41	B	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
*07	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
08	155 N	96	-0-	-59	B	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129 3	N	-0-			-0-	

DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	240 N	175	-0-	-65	B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
06	240 N	216	-0-	-24	B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
*07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
08	248 N	154	-0-	-94	B	-0-	154 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	

DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	630 N	458	-0-	-172	B	-0-	458 3	N	-0-			-0-	
05	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617 3	N	-0-			-0-	
06	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
*07	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
08	620 N	404	-0-	-216	B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	570 N	543	-0-	-27	B	-0-	543 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
06	360 N	172	-0-	-188 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	330 N	155	-0-	-175 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
08	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
08	589 N	409	-0-	-180 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830										
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
05	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
06	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-	-0-
07	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
08	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-	-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	2			N	-0-	-0-
05	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
06	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
07	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243	
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-

LISLE, JACK		502900										
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LLOYD POOL OPERATING, LLC		504582										
HARLAN, L.		WELL #:		1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232	
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3			N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-	-0-
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
LLOYD POOL OPERATING, LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- //CONT.// 504582																
WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		780 N	573	-0-	-207 B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-				-0-
06		780 N	725	-0-	-55 B	-0-	725	3			N	-0-				-0-
07		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-				-0-
08		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-				-0-

BENTLEY, G. A.																
WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434																
04		240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
06		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
07		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
08		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-				-0-

BAILEY, J.																
WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188																
04		510 N	398	-0-	-112 B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
06		510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
08		527 N	375	-0-	-152 B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-				-0-

BAILEY, EDGAR																
WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172																
04		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
06		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
08		217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-

KATHY																
WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134																
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
06		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-

KRISTEN																
WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250																
04		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
06		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
07		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
08		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
LLOYD POOL OPERATING, LLC		//CONT.//		504582							
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		360 N	272	-0-	-88 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-	-0-
06		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-	-0-
07		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-	-0-
08		434 N	271	-0-	-163 B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-	-0-

MCMURRY		WELL #:		7201	RRCID ->	103221	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	2268	PERF. 2155 - 2234
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878
04		120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
06		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
08		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-	-0-

MACINA, P.T. LINKY, C. A.		WELL #:		520466 1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGIC TRIANGLE, INC. EMLER		WELL #:		521378 2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-	-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-	-0-
06		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-	-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-	-0-
08		527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MCDOWELL RANCH				548192								
MCDOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-

MEGG, L.P.				559350								
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-

DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	630 N	505	-0-	-125 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
05	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
06	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
08	620 N	160	-0-	-460 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	97	-0-	-503 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08	248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.												
HUNT												
WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	420 N	341	-0-	-79 B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
06	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-	-0-
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-	-0-

HUNT												
WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-

HUNT												
WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
08	155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-	-0-

MON CORP.												
FOWLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
05	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
07	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-	-0-
08	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-	-0-

BAILEY -C-												
WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-	-0-
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-	-0-
06	480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-	-0-
07	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-	-0-
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-	-0-

BAILEY -C-												
WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 026508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 026509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
08	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	321 N	304	-0-	-17 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	321 N	304	-0-	-17 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -D-		WELL #:	4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
08	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS				617042													
PURCELL				WELL #:	1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CODY, R.				WELL #:	1	RRCID ->	026400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKEY, O. P.				WELL #:	2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N.				WELL #:	1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MINERAL FEE				WELL #:	1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06		450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07		465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

BACK & AXELROD				WELL #:	B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04		240 N	148	-0-	-92 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06		153 N	105	-0-	-48 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
BACK & AXELROD		WELL #: B 2		RRCID -> 026452		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MAGNOLIA, BACK		WELL #: A 1		RRCID -> 026453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
MAGNOLIA, MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	420 N	279	-0-	-141 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465 N	354	-0-	-111 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	480 N	342	-0-	-138 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861			COMPL. DATE 01/21/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	217 N	86	-0-	-131 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863			COMPL. DATE 08/14/1970			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

FARREN		WELL #: B		1	RRCID -> 026868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042													
MASSEY, D. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-				-0-
06	90 N	34	-0-	-56	B	-0-	34	3		N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-

MASSEY, R. A.		WELL #: B 1		RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	60 N	39	-0-	-21	B	-0-	39	3		N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-				-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3		N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3		N	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	300 N	115	-0-	-185	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
05	310 N	77	-0-	-233	B	-0-	77	3		N	-0-				-0-
06	300 N	57	-0-	-243	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
07	124 N	34	-0-	-90	B	-0-	34	3		N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-				-0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-				-0-
07	310 N	211	-0-	-99	B	-0-	211	3		N	-0-				-0-
08	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	284	-0-	-46	B	-0-	284	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
05		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
06		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-	
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-	

GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID ->	026925	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID ->	026926	COMPL. DATE	10/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
06		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
07		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-	

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026928	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-	
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-	
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-	
05		1395 N	1109	-0-	-286 B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-	
06		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-	
07		1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-	
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-	

JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-	
05		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-	
06		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-			-0-	
07		727 N	688	-0-	-39 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-	
08		727 N	654	-0-	-73 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
KING, HARRIS F.		WELL #: 1		RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
KING, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
MASSEY, D. N. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-	
05	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276 3	N	-0-	
06	150 N	78	-0-	-72	B	-0-	78 3	N	-0-	
07	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235 3	N	-0-	
08	279 N	239	-0-	-40	B	-0-	239 3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-	
MASSEY, R. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	N	-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 3	N	-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51 3	N	-0-	
07	124 N	56	-0-	-68	B	-0-	56 3	N	-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-	
MASSEY, R. A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 3	N	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46 3	N	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	39	-0-	-21	B	-0-	39 3	N	-0-	
MASSEY, R. A. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	510 N	492	-0-	-18	B	-0-	492 3	N	-0-	
05	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 3	N	-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 3	N	-0-	
07	496 N	466	-0-	-30	B	-0-	466 3	N	-0-	
08	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 3	N	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-		
05	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-		
06	510 N	157	-0-	-353 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-		
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-		
08	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-		

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-		
05	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-		
06	360 N	157	-0-	-203 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-		
07	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-		
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-		

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-		
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-		
06	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-		
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-		
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-		

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A

04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-		
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-		
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-		
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-		
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-		

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-		
05	713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-		
06	539 N	334	-0-	-205 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-		
07	651 N	325	-0-	-326 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-		
08	527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
SITTER -G-		WELL #: 1		RRCID -> 026945		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S.		WELL #: 1		RRCID -> 026946		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

WINGO, S.		WELL #: 2		RRCID -> 026947		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	682 N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1858 -	1898	
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 -	2360	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.				621040									
MORSE, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
08		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-

MORSE -65-				WELL #:	1	RRCID ->	026468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -65-				WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-

WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
05	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
06	360 N	234	-0-	-126 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
08	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-

WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	480 N	387	-0-	-93 B	-0-	387	2			N	-0-	-0-
05	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
06	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-	-0-
08	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-	-0-

WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	570 N	459	-0-	-111 B	-0-	459	2			N	-0-	-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-	-0-
08	589 N	504	-0-	-85 B	-0-	504	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-	-0-

WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-	-0-
05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-	-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
08	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	360 N	290	-0-	-70 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	129174	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2300 -	3100	
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
BULL, BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	025835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	30	-0-	-180 B	-0-	30	3			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-			-0-

BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-

PANTEX OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
SAUNDERS		638492		1										
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
07	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-

PARALLEL ENERGY LP		WELL #:		1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
BAKER		639020		1										
04	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	270	1	471	3	N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	279	1	600	3	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	270	1	558	3	N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	279	1	537	3	N	-0-			-0-
08	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	279	1	479	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	758	-0-	-82 B	-0-	279	1	479	3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY		WELL #:		1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MCLARTY-LESTER -A-		660062		1080										
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
PETRO HALEY		//CONT.//		660062									
ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 - 2187	
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 - 2226	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3				N	NO RPT		-0-

SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 - 1882	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PRAIRIE OIL COMPANY		675850		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256
CHAPMAN, A. J. -B-													
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	5			N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	5			N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	5			N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	5			N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	5			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
PRAIRIE OIL COMPANY		//CONT.// 675850														
KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2062 - 2322						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	5			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	5			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	5			N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	5			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PURSLEY GAS COMPANY		683190		RRCID -> 026465		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
DONA		WELL #: 1		RRCID -> 026465		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	240 N	67	-0-	-173 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026558		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-

ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	341 N	263	-0-	-78 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
08	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566			COMPL. DATE 10/29/1953			TOTAL DEPTH 2221	PERF. N/A		
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	15 N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567			COMPL. DATE 12/04/1952			TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A		
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026568			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	310 N	150	-0-	-160 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026569			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID -> 026570			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
BROWN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT	-0-

JIM												
WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
06	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
07	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
08	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

JIM-DOC												
WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-

KATE												
WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LELIA												
WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LENA												
WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 2	N	-0-			-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
FOWLER		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
08		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
06		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
05		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
06		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
07		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-

CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
CUBINE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CUBINE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
SANDERS, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-				-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-				-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-				-0-
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-				-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-				-0-
SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
05	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-				-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
CHAPMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634									
BACK		WELL #: 2		RRCID -> 025864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 026116		COMPL. DATE 06/22/1957		TOTAL DEPTH		2004 PERF. N/A	
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
BREEDING		WELL #: 1		RRCID -> 026445		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
04	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
BREEDING		WELL #: A 1		RRCID -> 026446		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
LANE, U. G.		WELL #: 1		RRCID -> 026467		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
MAJOR		WELL #: 1		RRCID -> 026537		COMPL. DATE 01/12/1950		TOTAL DEPTH		2576 PERF. N/A	
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																		
QUESTA ENERGY CORPORATION																		
MCKINNON																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 684634																		
WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-	
05		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-	
06		300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-	
07		341 N	249	-0-	-92 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-	
08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-	

MCKINNON																		
WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-	
05		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-	
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-	
07		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-	
08		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-	

MCKINNON																		
WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-	
05		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-	
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-	
07		496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-	
08		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-	

FOSTER																		
WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-	
05		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-	
06		690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-	
07		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-	
08		651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-	

LANGLEY																		
WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-	
07		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BINKLEY ESTATE																		
WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-	
05		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-	
06		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-	
07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-	
08		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-		

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-	-0-	-0-		

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-		

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-		

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-		

MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	301	1	300	3	N	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	500	1	437	3	N	-0-		-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	450	1	401	3	N	-0-		-0-
07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	400	1	391	3	N	-0-		-0-
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	439	1	400	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	400	1	376	3	N	-0-		-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			201
05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			201
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			201
07	496 N	184	-0-	-312 B	-0-	184	3		N	-0-			201
08	496 N	30	-0-	-466 B	-0-	30	3		N	-0-			201
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	23	-0-	-307 B	-0-	23	3		N	-0-			201

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634									
BAILEY, MELVIN		WELL #: 1		RRCID -> 092562		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH		1998 PERF. 1805 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	

STRICKLAND		WELL #: 2		RRCID -> 092597		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH		1752 PERF. 1649 - 1732	
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	281	-0-	-91 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275 3	N	-0-		-0-	

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 100096		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH		21701 PERF. 878 - 2008	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-	

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 101521		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH		2365 PERF. 1804 - 2046	
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-	

WILLENE		WELL #: 1		RRCID -> 105398		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH		2120 PERF. 1882 - 2081	
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
06	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	521	-0-	-192 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	182	-0-	-469 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-	

LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 108747		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH		2062 PERF. 1904 - 2036	
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634													
BINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 110639		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1904 - 2174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-				-0-
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-				-0-
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-				-0-

FARREN		WELL #: 1		RRCID -> 111062		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1706 - 1995					
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-				-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 116473		COMPL. DATE 02/12/1936		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1957 - 2090					
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-				-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-

WILLIE		WELL #: 1020		RRCID -> 136575		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 2044		PERF. 1890 - 2044					
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-				-0-

JOINER		WELL #: 1R		RRCID -> 238327		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2126 - 2450					
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
08	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-				-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641													
FRANKS		WELL #: B 1		RRCID -> 027006		COMPL. DATE 05/09/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RAILSBACK, J. J.			688495							
JEFE			WELL #: 1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH 2270	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RAYMOND, NEAL			695580							
CLAY, L. E.			WELL #: 1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RED LINE COMPANY, LTD.			697042							
COLEBANK			WELL #: 1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-

COLEBANK			WELL #: 3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-

REMARKABLE OPERATING CO.			701388							
PETTIT			WELL #: 1	RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	660 N	589	-0-	-71	B	-0-	589 3	N	-0-	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 3	N	-0-	-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739 3	N	-0-	-0-
08	682 N	565	-0-	-117	B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727 3	N	-0-	-0-

PETTIT			WELL #: A 1	RRCID -> 026496	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	90 N	69	-0-	-21	B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 3	N	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84 3	N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 3	N	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
GLENN, ESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-		
05	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-		
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-		
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-		
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-		

RENEAU OIL CO.				701746								
KENDA				WELL #:	1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-		
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-		-0-		
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

KORBIN				WELL #:	1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-		
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-		
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-		-0-		
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

CHAD				WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-		-0-		
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-		
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

SESCO				WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-		
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-		
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-		
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746													
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980					
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978					
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025					
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994					
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER									
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746														
SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	114563	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1798 - 1970							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO -C-		WELL #:	1	RRCID ->	114566	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1897 - 2045							
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	114854	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	1526	PERF. 1413 - 1490							
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #:	7	RRCID ->	137278	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1893 - 2200							
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747															
LADD, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETHING, E. E. -NCT- -1-		WELL #:	17	RRCID ->	025935	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
BRADLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY, E.		WELL #:		1	RRCID ->	026379	COMPL. DATE	04/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURTRY		WELL #:		2	RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURTRY		WELL #:		3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3			N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026411			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #:		3	RRCID -> 026415			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026421			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026423			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026424			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026427			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026431			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID -> 026433			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026434			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 026466			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026542			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		3	RRCID -> 026547			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747												
NELSON, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 026548			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PUGH -R-		WELL #:		1	RRCID -> 026549			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH, C.		WELL #:		1	RRCID -> 026550			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SMOCK, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026551			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026602			COMPL. DATE 03/00/1928			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026712			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.													//CONT.// 701747									
FRANKS, H. E.													WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1959		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
04		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-			-0-						
05		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-			-0-						
06		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

FRANKS, H. E.													WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970		PERF. N/A	
04		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-						
05		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-			-0-						
06		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

ACKLEY, M. E. -COL-													WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	108	1	510	3	N	-0-			-0-						
05		655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	104	1	551	3	N	-0-			-0-						
06		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	100	1	544	3	N	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

ACKLEY, P. P. -LS-													WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	27	1	128	3	N	-0-			-0-						
05		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	23	1	125	3	N	-0-			-0-						
06		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	21	1	111	3	N	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

ACKLEY, M. E.													WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	38	1	180	3	N	-0-			-0-						
05		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	27	1	142	3	N	-0-			-0-						
06		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	26	1	144	3	N	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

ACKLEY, M. E.													WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-						
05		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	9	1	49	3	N	-0-			-0-						
06		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	7	1	36	3	N	-0-			-0-						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-						

PANHANDLE, EAST														
RENEAU, JAMES SEED CO.														
ACKLEY, M. E.														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 701747														
WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	13	1	61	3	N	-0-		-0-	
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	17	1	88	3	N	-0-		-0-	
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	9	1	50	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

ACKLEY, M. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

ACKLEY, M. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	50	1	236	3	N	-0-		-0-	
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	55	1	294	3	N	-0-		-0-	
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	48	1	261	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

ATKINS, T. HARVEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-		-0-	
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-		-0-	
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

BINKLEY, M. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

CUDDEBACK, J. D. -COL-														
WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	13	1	55	3	N	-0-		-0-	
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	21	1	113	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	28	1	152	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747										
CUUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:	1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	30 1	139 3	N	N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	30 1	160 3	N	N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	29 1	157 3	N	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C.			WELL #:	1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C.			WELL #:	2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:	1	RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	11 1	55 3	N	N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	17 1	91 3	N	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	7 1	39 3	N	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W.			WELL #:	2	RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W.			WELL #:	2	RRCID ->	026830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
GROGAN, JOHN W.		WELL #: 3		RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026832		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 026836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 026837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	28	1	129	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	27	1	144	3	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
LINKEY, CHARLES A.			WELL #:		3	RRCID -> 026843			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MACINA, PAUL			WELL #:		1	RRCID -> 026844			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAJOR, F. LEE			WELL #:		1	RRCID -> 026845			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	16	1	76	3	N	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	14	1	72	3	N	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	13	1	75	3	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAKAN, SAM			WELL #:		1	RRCID -> 026847			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RITCHEY, VERNA			WELL #:		1	RRCID -> 026850			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	8	1	40	3	N	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	15	1	79	3	N	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	10	1	54	3	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

STAUFFER, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 026852			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026855			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 026856			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026857			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026858			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026859			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	41	1	192	3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	41	1	217	3	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	35	1	188	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
RENEAU, JAMES SEED CO.															
WOODLEY, E. L.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 701747															
WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	102 1	478 3	N	-0-		-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	91 1	488 3	N	-0-		-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	62 1	338 3	N	-0-		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LILLIAN & LUCILLE															
WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3		N	-0-		-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3		N	-0-		-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

CLOSE															
WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

CLOSE															
WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT		498	-0-	498 B	2997	498 3		N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT		505	-0-	505 B	3502	505 3		N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT		444	-0-	444 B	3946	444 3		N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	3946			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	3946			N	NO RPT		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	3946						-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	3946			N	NO RPT		-0-			-0-

GOOCH, J. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

GROGAN, J. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
LANKFORD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL												
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A												
04		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL												
WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A												
04		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PURKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RIPPY												
WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ANNETTE-STAFFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A												
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
STAFFORD, F. M.		WELL #:		2	RRCID -> 026897			COMPL. DATE 11/00/1960			TOTAL DEPTH	1997 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N		3 -0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-			-0-
06	64 N		64 -0-	-0- B	-0-		64 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STAFFORD, J.		WELL #:		3	RRCID -> 026898			COMPL. DATE 11/00/1960			TOTAL DEPTH	2008 PERF. N/A		
04	50 N		50 -0-	-0- B	-0-		50 3			N	-0-			-0-
05	97 N		97 -0-	-0- B	-0-		97 3			N	-0-			-0-
06	172 N		172 -0-	-0- B	-0-		172 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 026899			COMPL. DATE 01/16/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	211 N		211 -0-	-0- B	-0-		211 3			N	-0-			-0-
05	228 N		228 -0-	-0- B	-0-		228 3			N	-0-			-0-
06	223 N		223 -0-	-0- B	-0-		223 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		3	RRCID -> 026901			COMPL. DATE 10/00/1929			TOTAL DEPTH	1420 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		13	RRCID -> 026902			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		14	RRCID -> 026903			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST RENEAU, JAMES SEED CO. CLOSE, IVEY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 701747	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WELL #: 18 RRCID -> 026906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
HARVEY, O. B.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
05		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
06		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK												
WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	102 1	476 3	N	-0-		-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	108 1	572 3	N	-0-		-0-
06		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	80 1	437 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	4 1	21 3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	80 1	434 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
06		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE												
WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
M&D CLOSE		WELL #:		3	RRCID -> 026961			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #:		3	RRCID -> 026965			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #:		5	RRCID -> 026967			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #:		6	RRCID -> 026968			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #:		7	RRCID -> 026969			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #:		8	RRCID -> 026970			COMPL. DATE 01/00/1930			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
RENEAU, JAMES SEED CO.															
HATCHER, M.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 701747															
WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

HATCHER, M.															
WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

KRIZAN															
WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

STAUFFER, I. D.															
WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

WALLACE, ED. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

FRANKS, H. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A															
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	24	-0-	24 B	24	24 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	29	-0-	29 B	53	29 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			53							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A			
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A			
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A			
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 027021			COMPL. DATE 12/30/1960			TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID -> 027045			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCIK		WELL #:		1	RRCID -> 027046			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

MACINA, P. T.		WELL #:		1	RRCID -> 039274			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LANKFORD		WELL #:		1	RRCID -> 039409			COMPL. DATE 11/17/1962			TOTAL DEPTH 2341	PERF. 2150 - 2235	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:		2	RRCID -> 039530			COMPL. DATE 10/13/1965			TOTAL DEPTH 2043	PERF. 1859 - 2043	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD	
RENEAU, JAMES SEED CO.										//CONT.// 701747							
BRADLEY, ELLA, -B-										WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0				(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3		N	-0-			-0-				
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3		N	-0-			-0-				
06	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3		N	-0-			-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
ATKINS										WELL #: 2 A		RRCID -> 039826		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
RICHARDSON										WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3		N	-0-			-0-				
05	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3		N	-0-			-0-				
06	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3		N	-0-			-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
COLEMAN, J. D.										WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-				
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3		N	-0-			-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
RENEAU										WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
MACINA, PAUL										WELL #: 1		RRCID -> 080681		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012	
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3		Y	-0-			-0-				
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3		Y	-0-			-0-				
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3		Y	-0-			-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2022 - 2160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830				
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL, D.		WELL #: 2		RRCID -> 091904		COMPL. DATE 12/25/1980		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1990 - 2245				
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095					
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 098544		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 2061	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	537		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	537		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	96	-0-	96 B	633	96 3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	633					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633		N	NO RPT	-0-

LINKEY -106-		WELL #: 1		RRCID -> 098546		COMPL. DATE 12/24/1981		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 1920	
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LINKEY -129-		WELL #: 1		RRCID -> 098547		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789	
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137	
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LINKEY -106-		WELL #: 2		RRCID -> 098549		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803	
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
MARNIE		WELL #: 1		RRCID -> 098556		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 2114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
07	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 098935		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1714 - 1975								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200								
04	242 N		242	-0-	-0- B	-0-	242 3			N	-0-					-0-
05	237 N		237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-					-0-
06	250 N		250	-0-	-0- B	-0-	250 3			N	-0-					-0-
07	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188								
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	17 N		17	-0-	-0- B	-0-	17 3			N	-0-					-0-
07	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100095		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 2076								
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	164 N		164	-0-	-0- B	-0-	164 3			N	-0-					-0-
07	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747												
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104				
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 107659		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 1982 - 2039				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

ROACH		WELL #: 3		RRCID -> 113209		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1982 - 2160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357				
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747												
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	212 N	951	-0-	739 B	-0-	951	3			N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 115919		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND		WELL #: 9701		RRCID -> 117348		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216						
04	14B2 EXT	20	-0-	20 B	92	20	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20 B	112	20	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20 B	132	20	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	132					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	132					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		132	-0- B	132					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	132					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
EVANS		WELL #:		1	RRCID -> 140597			COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2109 - 2446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND				WELL #:	1	RRCID -> 145973			COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 2270	PERF. 1967 - 2140	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MANKINS				WELL #:	2	RRCID -> 149691			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 2227	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL, G.				WELL #:	1	RRCID -> 151634			COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2154 - 2184	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67

BELL, G.				WELL #:	2	RRCID -> 151635			COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			67

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
BELL, G.		WELL #:		3	RRCID ->	152880	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2030 - 2217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				67
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				67

RENEAU		WELL #:		201A	RRCID ->	226519	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1500 - 4242				
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-				-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-				-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966				
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT				-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT				-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	122											
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V.		706379													
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-				-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-				-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-				-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-				-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2420	-		2520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	Y	-0-		-0-

CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2440	-		2540
04		360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	38	-0-	-210 B	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	Y	-0-		-0-

ROJO OIL COMPANY				726701	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
SAUNDERS, G. C. & H. E.				WELL #: 3							
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ROMINES OPERATING GROUP				727013	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
CHAPMAN				WELL #: 1007							
04		120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-

MORSE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
07		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-

EAKINS				WELL #: 6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		360 N	273	-0-	-87 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
05		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
06		360 N	216	-0-	-144 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
08		372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
ROMINES OPERATING GROUP		//CONT.// 727013														
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
ROXI PRODUCTION		731758														
TERIANA		WELL #: 1		RRCID -> 137458		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2078		-		2746		
04	200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		740337														
CLAY, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026334		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 2197		PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
DOUGLAS, R. F.		WELL #: 4		RRCID -> 033871		COMPL. DATE 09/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 038264		COMPL. DATE 11/06/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950		-		1966		
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
LAYCOCK		WELL #: 198		RRCID -> 038265		COMPL. DATE 09/27/1965		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1965		-		1982		
04	637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337										
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 038266			COMPL. DATE 12/25/1964			TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

TITTLE		WELL #:		183	RRCID -> 038267			COMPL. DATE 09/28/1965			TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984			
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-

TITTLE, L. M.		WELL #:		1	RRCID -> 038268			COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934			
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-

ST. MARYS		WELL #:		1	RRCID -> 038269			COMPL. DATE 01/14/1965			TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000			
04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 039246			COMPL. DATE 12/30/1964			TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. MARYS		WELL #:		1 A	RRCID -> 040106			COMPL. DATE 01/29/1966			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005			
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337										
TITTLE		WELL #:		1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 - 1934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:		102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802			
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:		202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780			
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:		1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:		302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JANES		WELL #:	1	RRCID ->	090742	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1898 - 2030	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927	
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	496 N	287	-0-	-209 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06	900 N	276	-0-	-624 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
07	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
08	279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337											
HRNCIAR		WELL #:	2	RRCID ->	100136	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	1418	PERF. 1206 - 1386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYCOCK		WELL #:	303	RRCID ->	104230	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1836 - 1846				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902				
04	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*09	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC SHORT		WELL #:	760218	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CHAPMAN -A- //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
07		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		181 N	NO RPT	-0-	-181 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALL															
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08		279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

VERA															
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA															
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
06		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA															
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
05		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
08		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WESTFALL, VIGNA WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A																	
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		450 N NO RPT	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250																	
04		390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06		390 N	305	-0-	-85 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08		372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 N NO RPT	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225																	
04		840 N	639	-0-	-201 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06		810 N	631	-0-	-179 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08		806 N	559	-0-	-247 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		630 N NO RPT	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580																	
04		210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*06		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*07		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08		527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		390 N NO RPT	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218											
MCCALL			WELL #: 1		RRCID -> 081324			COMPL. DATE 12/13/1978			TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHFORK			WELL #: 2		RRCID -> 084007			COMPL. DATE 04/03/1978			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230			
04	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALL			WELL #: 2		RRCID -> 086227			COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALL			WELL #: 3		RRCID -> 086228			COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

REID			WELL #: 1		RRCID -> 086230			COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON			WELL #: 2		RRCID -> 086231			COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376			
04	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
KINNARD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2046 - 2168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2023 - 2272			
04	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 - 2117			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEDDER			WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 - 2100			
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURMAN			WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 - 2194			
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEDDER			WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 - 2060			
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
BROWN //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		60 N		53	-0-	-7 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		67 N		67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		64 N		64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		73 N		73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		62 N		45	-0-	-17 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	NO RPT		-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LULA															
WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 1971															

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAYE															
WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726															

04		270 N		201	-0-	-69 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05		283 N		283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06		300 N		240	-0-	-60 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07		282 N		282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08		279 N		203	-0-	-76 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		240 N	NO RPT		-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LULA															
WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922															

04		150 N		-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRA															
WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054															

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAU															
WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370															

04		180 N		67	-0-	-113 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		155 N		66	-0-	-89 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06		150 N		52	-0-	-98 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		250 N		250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08		246 N		246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	NO RPT		-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
BUBBA //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

APRIL												
WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420												
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PAM												
WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343												
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

VIRGINIA												
WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339												
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
07	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT	-0-

OLETA												
WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984												
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
05	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N NO RPT	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT	-0-

CITY OF MCLEAN												
WELL #: 1 RRCID -> 099271 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
CITY OF MCLEAN			WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-	
05		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-		-0-	
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-	
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
08		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

KIM			WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010	
04		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-	
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-	
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-		-0-	
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-	
08		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIDNEY			WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066	
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-		-0-	
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-	
06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-		-0-	
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-		-0-	
08		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUBBA			WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RACHEL			WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282	
04		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3		N	-0-		-0-	
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
06		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3		N	-0-		-0-	
07		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-	
08		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

VONDA			WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038	
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-		-0-	
05		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3		N	-0-		-0-	
06		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		N	-0-		-0-	
07		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-		-0-	
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MERTAL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BAILEY, LORENA												
WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286												
04	480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-	-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-	-0-
08	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT	-0-

JACKIE												
WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXOLA												
WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	382					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 382											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	382					N	NO RPT	-0-

FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030												
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-	-0-
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT	-0-

FOWLER												
WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247												
04	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
08	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2423 - 2514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HARBER		WELL #:		1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	2352 - 2507	
04	660 N	478	-0-	-182 B	-0-	478	3			N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-		-0-
06	630 N	591	-0-	-39 B	-0-	591	3			N	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-		-0-
08	713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N NO RPT	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT		-0-

DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2088 - 2388	
04	690 N	564	-0-	-126 B	-0-	564	3			N	-0-		-0-
05	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-		-0-
06	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-		-0-
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-		-0-
08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N NO RPT	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT		-0-

WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078	
04	14B2 EXT	47	-0-	47 B	80	47	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58 B	138	58	3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39 B	177	39	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50 B	227	50	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	46	-0-	46 B	273	46	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			273									
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	273					N	NO RPT		-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240	
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-		-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT		-0-

STAHL		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
GATLIN			WELL #:	1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1170 N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1033	-0-	-145 B	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MERTEL			WELL #:	2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES			WELL #:	2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF			WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1994 - 2086			
04		300 N	177	-0-	-123 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON			WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622			
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS			WELL #:	1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
BIDWELL												
WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
04		60 N	55	-0-	-5 B	-0-		55	3		N	-0-
05		62 N	22	-0-	-40 B	-0-		22	3		N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

BIDWELL												
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285												
04		30 N	6	-0-	-24 B	-0-		6	3		N	-0-
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	3		N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

MATHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605												
04		600 N	475	-0-	-125 B	-0-		475	3		N	-0-
05		606 N	606	-0-	-0- B	-0-		606	3		N	-0-
06		600 N	425	-0-	-175 B	-0-		425	3		N	-0-
07		535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535	3		N	-0-
08		620 N	510	-0-	-110 B	-0-		510	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT

TEXOLA												
WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010												
04		120 N	53	-0-	-67 B	-0-		53	3		N	-0-
05		93 N	87	-0-	-6 B	-0-		87	3		N	-0-
06		120 N	61	-0-	-59 B	-0-		61	3		N	-0-
07		62 N	49	-0-	-13 B	-0-		49	3		N	-0-
08		93 N	38	-0-	-55 B	-0-		38	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
TINSLEY												
769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-		145	2		N	-0-
05		155 N	153	-0-	-2 B	-0-		153	2		N	-0-
06		150 N	147	-0-	-3 B	-0-		147	2		N	-0-
07		155 N	141	-0-	-14 B	-0-		141	2		N	-0-
08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT

BEARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103	2		N	-0-
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101	2		N	-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BELL -A- //CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BETENBOUGH //CONT.// 769125															
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK															
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
07	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK															
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
07	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK															
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
06	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
07	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
08	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK															
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-				-0-
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-				-0-
07	651 N	474	-0-	-177 B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
08	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-	-0-
05	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
07	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2			N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
07	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
04	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-	-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-	-0-
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
07	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-	-0-
07	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
07	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-	-0-
08	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
07	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A												
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STALEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-	-0-
06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-	-0-
07	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
08	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STALEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STALEY												
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
08	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
STALEY //CONT.// 769125														
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TINSLEY														
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WATTENBARGER														
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WATTENBARGER														
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A														
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
05	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	540 N	397	-0-	-143 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	558 N	354	-0-	-204 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WATTENBARGER														
WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A														
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WATTENBARGER														
WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//	769125											
LAYCOCK			WELL #:	7	RRCID ->	026791	COMPL. DATE	06/00/1952	TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYCOCK			WELL #:	8	RRCID ->	026792	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A				
04		810 N	714	-0-	-96 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
07		744 N	587	-0-	-157 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
08		775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDINGER			WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08		248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GIERHART, C. E.			WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013				
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203									
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMART, EUGENE E JR		789632									
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 027003		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

STALLS, RANDY		811989									
GOLDIE		WELL #: 1		RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416			
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
08	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2	N	-0-	-0-	

STINE-HAWKINS		821850									
FRANKS		WELL #: 1		RRCID -> 026323		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A			
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2	N	-0-	-0-	
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2	N	-0-	-0-	
*07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144			
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
*07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850									
HAWKINS -5-				WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2035 - 2151
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108 2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104 2		N	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-		121 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS, W. G.				WELL #:	1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2		N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUPA ENERGY, INC.				WELL #:	830245	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
ROACH, H. N.				2									
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417 3		N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-		456 3		N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457 3		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484 3		N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-		140 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		450 3		N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573 3		N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-		469 3		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		382 3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-		509 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-		384 3		N	-0-			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-		18 3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-		91 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93 3		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

HARVEY				WELL #:	1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	430	-0-	-230 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A			
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3	N	-0-		-0-

MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
*08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-

PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	371	-0-	-229 B	-0-	371	3	N	-0-		-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-		-0-

RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
*08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH	2013 PERF.	N/A	
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #: A 2		RRCID -> 027042		COMPL. DATE 09/30/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217			
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887			
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-

BURRELL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078342		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 1691 PERF. 1601 - 1617			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH		2008 PERF. 1841 - 1945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
05	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
*08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3			N	-0-				-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		2137 PERF. 2066 - 2124					
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
*08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		1953 PERF. 1834 - 1891					
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH		2097 PERF. 1983 - 2069					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1923 - 1999					
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 1986 - 2081					
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353						
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197						
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598						
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647						
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HOLLY, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 080680		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 1810		PERF. 1653 - 1769						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177					
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
*08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				-0-

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875					
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835					
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3			N	-0-				-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3			N	-0-				-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-

TIGRETT, ROBERT L. OIL & GAS CO.		860150		RRCID -> 026440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
REYNOLDS, E. E.		WELL #: 1													
04	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2			N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2			N	-0-				-0-
06	150 N	12	-0-	-138	B	-0-	12 2			N	-0-				-0-
07	155 N	38	-0-	-117	B	-0-	38 2			N	-0-				-0-
08	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2			N	-0-				-0-

WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2			N	-0-				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2			N	-0-				-0-
06	210 N	19	-0-	-191	B	-0-	19 2			N	-0-				-0-
07	217 N	56	-0-	-161	B	-0-	56 2			N	-0-				-0-
08	186 N	115	-0-	-71	B	-0-	115 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2			N	-0-				-0-

TROXELL OIL & GAS		871350		RRCID -> 026408		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
KISER, B. F.		WELL #: 1													
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TROXELL, B. R.		871363		RRCID -> 026878		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
PIRTLE, W. L.		WELL #: 1													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-

PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
05		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
07		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
08		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-		-0-

CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-

WARNER, MARK T. OIL CO				897220								
PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
05		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
08		465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957								
SEWELL, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824
04		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
07		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	166	-0-	166 B	166			N	-0-		-0-
07		622 R	456	-0-	-166 B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 - 1819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
05		868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-	
06		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-	
07		992 N	694	-0-	-298 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-	
08		806 N	681	-0-	-125 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-	

SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 - 1812
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
06		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
07		124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	

BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	

BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
06		240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
08		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	

BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-	
05		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
07		310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08		248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
05		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
07		155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
08		155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
KEGEL, A. B. //CONT.// 932957														
WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-

KEGEL														
WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.														
WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.														
WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.														
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957																	
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06		120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05		372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		480 N	336	-0-	-144 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957															
GROGAN		WELL #: E 1		RRCID -> 026885		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
SAMMONS -A-										WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
*07	1204 R	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-	
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-	
PARRISH -ET- -AL-										WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
TROSTLE										WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845	
04	90 N	15	-0-	-75 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
05	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-	
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
BEDNORZ										WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	103	-0-	103 B	103	103	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			103													
*09	209 R	106	-0-	-103 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
WISCHKAEMPER -A-										WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957														
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					78

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104 2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH SHAW, J. M.		932970		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-		106 3			N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132 3			N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-		145 3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-		127 3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	167 N	151	-0-	-16 B	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
EDWARDS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026374			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	22	1	385	3	N	-0-		-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	20	1	363	3	N	-0-		-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	22	1	383	3	N	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	21	1	386	2	N	-0-		-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	21	1	386	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	22	1	392	2	N	-0-		-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID -> 026375			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	10	1	171	3	N	-0-		-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	10	1	171	3	N	-0-		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	10	1	174	2	N	-0-		-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	10	1	175	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	9	1	170	2	N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #:		2	RRCID -> 026377			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	12	1	215	3	N	-0-		-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	13	1	240	3	N	-0-		-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	12	1	217	3	N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	12	1	219	2	N	-0-		-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	12	1	221	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	12	1	215	2	N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #:		3	RRCID -> 026378			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	11	1	202	3	N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	13	1	241	3	N	-0-		-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	11	1	203	3	N	-0-		-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	11	1	206	2	N	-0-		-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	11	1	205	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	11	1	202	2	N	-0-		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026380			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-		-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	26	1	461	2	N	-0-		-0-
08		496 N	489	-0-	-0-	B	-0-	26	1	463	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	26	1	473	2	N	-0-		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 026381			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	11	1	188	3	N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	11	1	206	3	N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	10	1	186	3	N	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	10	1	189	2	N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	10	1	190	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	10	1	185	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH HICKS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	026382	COMPL. DATE	03/29/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	5 1	60 3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	5 1	66 3		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5 1	64 3		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	5 1	67 2		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	5 1	63 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	5 1	68 2		N	-0-			-0-

HICKS				WELL #:	2	RRCID ->	026383	COMPL. DATE	05/21/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	38 1	449 3		N	-0-			-0-
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	38 1	494 3		N	-0-			-0-
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	38 1	482 3		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	38 1	499 2		N	-0-			-0-
08		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	38 1	473 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	38 1	508 2		N	-0-			-0-

HICKS				WELL #:	3	RRCID ->	026384	COMPL. DATE	09/10/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	7 1	90 3		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	7 1	99 3		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	7 1	96 3		N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	7 1	100 2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7 1	95 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	7 1	101 2		N	-0-			-0-

ADAMSON				WELL #:	1	RRCID ->	026392	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1 1	2 2		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L.				WELL #:	2	RRCID ->	026393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	14 1	251 3		N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	14 1	257 3		N	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	14 1	253 3		N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	14 1	256 2		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	14 1	258 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	14 1	257 2		N	-0-			-0-

HICKS				WELL #:	1 T	RRCID ->	026405	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2			N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	52 1	49 3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	48 1	54 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3			N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3			N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3			N	-0-		-0-
07		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3			N	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3			N	-0-		-0-

MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3			N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3			N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 3		N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	10 1	177 3		N	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	10 1	194 3		N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	10 1	175 3		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	10 1	178 2		N	-0-		-0-
08		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	10 1	179 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10 1	174 2		N	-0-		-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026429			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		360 N	218	-0-	-142 B	-0-	218 3			N	-0-		-0-
05		403 N	95	-0-	-308 B	-0-	95 3			N	-0-		-0-
06		330 N	125	-0-	-205 B	-0-	125 3			N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-		-0-
08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3			N	-0-		-0-

HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID -> 026438			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-		-0-
05		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3			N	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3			N	-0-		-0-
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3			N	-0-		-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID -> 026458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250 3			N	-0-		-0-
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3			N	-0-		-0-
06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-		-0-
07		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3			N	-0-		-0-
08		465 N	235	-0-	-230 B	-0-	235 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970												
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		270 N	126	-0-	-144 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
05		279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		330 N	173	-0-	-157 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
06		240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
08		248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
07		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
08		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
08		434 N	325	-0-	-109 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

04		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
08		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	30	-0-	-60 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-	

PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
05		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
06		369 N	285	-0-	-84 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
07		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	60	1	287 2	N	-0-	-0-	
08		372 N	283	-0-	-89 B	-0-	60	1	223 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	60	1	333 2	N	-0-	-0-	

PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 026849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
06		240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	34	1	162 2	N	-0-	-0-	
08		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	34	1	125 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	34	1	187 2	N	-0-	-0-	

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
05		248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
06		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
08		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	29	-0-	-181 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
08		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-	

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1050 N	750	-0-	-300 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-	
05		1054 N	936	-0-	-118 B	-0-	936	3	N	-0-		-0-	
06		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3	N	-0-		-0-	
07		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
08		930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		646 N	558	-0-	-88 B	-0-	558	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A				
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
05	651 N	343	-0-	-308 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
06	480 N	300	-0-	-180 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
08	341 N	9	-0-	-332 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	185	-0-	-115 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-

PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	26 1	375 2	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	26 1	293 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-

AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH LAYCOCK		//CONT.// 932970		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-	
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-	
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-	
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-	
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-	
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	

OGORMAN, EDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 039522		COMPL. DATE 06/12/1966		TOTAL DEPTH		2129		PERF. 2068 - 2099
04	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
05	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-	

COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH		2353		PERF. 2249 - 2326
04	14B2 EXT	2	-0-	2 B	7	2 3	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	8	1 3	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	2	-0-	2 B	10	2 3	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	11	1 1	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	2	-0-	2 B	13	1 1	1 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			13								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13		N	-0-			-0-	

COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH		2389		PERF. N/A
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
08	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH RISK		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700											
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126									
04	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894									
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912									
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840									
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-

GORDON		WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786									
04	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 2			N	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 1			N	-0-					-0-
BRUTON -A-				WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100 B	100		100 2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	108	-0-	108 B	208		108 2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	101	-0-	101 B	309		101 2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	138	-0-	138 B	447		138 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				447												
*09	536 R	89	-0-	-447 B	-0-		89 2			N	-0-					-0-
SIMPSON				WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
MERTEL, JOHN				WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057						
04	207 N	207	-0-	-0 B	-0-		207 2			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0 B	-0-		206 2			N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10 B	-0-		200 2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0 B	-0-		187 3			N	-0-					-0-
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-		174 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	210 N	182	-0-	-28 B	-0-		182 3			N	-0-					-0-
LUMMUS				WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914						
04	90 N	44	-0-	-46 B	-0-		44 2			N	-0-					-0-
05	124 N	44	-0-	-80 B	-0-		44 2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0 B	-0-		39 2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0 B	-0-		45 3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0 B	-0-		46 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	32 N	32	-0-	-0 B	-0-		32 3			N	-0-					-0-
TROSTLE				WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921						
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-		190 3			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-		182 3			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-		170 3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0 B	-0-		171 3			N	-0-					-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-		166 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-		166 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH WELLS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1597 - 1695
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1850
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
08	930 N	806	-0-	-124 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-

CALCOTE		WELL #:	1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2049 - 2176
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
06	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
08	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF.	1611 - 1684
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	6 1	104 3	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	7 1	126 3	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	6 1	106 3	N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	6 1	109 2	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	6 1	110 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-

MANDY		WELL #:	1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2371 - 2629
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
08	589 N	496	-0-	-93 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	1957 - 2089
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1963 - 2100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
06		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-

DEBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2267 - 2655
04		690 N	686	-0-	-4 B	-322	686 3	N	-0-		-0-
05		620 N	706	-0-	86 B	-236	706 3	N	-0-		-0-
06		401 N	637	-0-	236 B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
07		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
08		713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 - 2046
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
05		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
05		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 - 2081
04		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
06		180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-

GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 - 1592
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08		186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	25	-0-	-125 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH POWELL		//CONT.//	932970	WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	2064 - 2280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
05		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
08		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	1956 - 2156		
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
06		240 N	43	-0-	-197 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08		217 N	95	-0-	-122 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-

GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1969 - 2077		
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1899 - 2017		
04		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
05		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
08		620 N	223	-0-	-397 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-

KEYS		WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF.	1700 - 1870		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	101	-0-	101 B	101	101 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	152	-0-	152 B	253	152 3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	155	-0-	155 B	408	155 3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	22	-0-	22 B	430	22 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		402	126	-0-	-276 B	154	126 3		N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1716 - 1720		
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970										
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:	1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF.	320	-	340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

JEAN		WELL #:	1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1738	-	1934
04	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-				
06	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				

ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF.	1893	-	2126
04	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	76				
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	76				
06	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	76				
07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	76				
08	527 N	462	-0-	-65	B	-0-	N	-0-	76				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	76				

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF.	1647	-	1934
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				

NELSON, A. L.		WELL #:	2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1923	-	2210
04	480 N	337	-0-	-143	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-				
06	450 N	393	-0-	-57	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	465 N	320	-0-	-145	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165	WELL #:	1	RRCID ->	025992	COMPL. DATE	05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WTG EXPLORATION				9452220							
BALTHROPE				WELL #: 1	RRCID -> 026794	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-

GARDNER				WELL #: 1	RRCID -> 026795	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0 B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63 2		N	-0-		-0-

GARDNER				WELL #: 2	RRCID -> 026796	COMPL. DATE 10/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
07	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-

HILL				WELL #: 1	RRCID -> 026797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	21 N	21	-0-	-0 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-

OGORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 026798	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
05	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-

OGORMAN				WELL #: 2	RRCID -> 026799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
06	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220								
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	026800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-

TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
05	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
06	180 N	59	-0-	-121 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
07	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
08	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
05	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
DAVIS, M. B.		WELL #:		35	RRCID ->	025926	COMPL. DATE	10/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	707	-0-	-103 B	-0-	707	3			N	-0-	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-	-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-	-0-
08	1395 N	1297	-0-	-98 B	-0-	1297	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	881 N	NO RPT	-0-	-881 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
LOVE, B. H. NCT-1			WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
05	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
07	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
07	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT			WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
07	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID -> 025970			COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
05	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
06	615 N	481	-0-	-134 B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
07	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3			N	-0-				-0-
08	589 N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT				-0-

THUT		WELL #:		5	RRCID -> 025971			COMPL. DATE 12/11/1955			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
05	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
06	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
07	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
08	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026671			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
05	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
07	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
08	310 N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT				-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT				-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04	561 N	561	-0-	-0 B	-0-	561	3			N	-0-				-0-
05	599 N	599	-0-	-0 B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
06	615 N	615	-0-	-0 B	-0-	615	3			N	-0-				-0-
07	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT				-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04	145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145	3			N	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3	N	-0-	-0-
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
07	403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322 3	N	-0-	-0-
08	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT	-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510							
WHITTENBURG		WELL #: 1 A		RRCID -> 060396		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600	
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BRITAIN, E. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 023983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 023984		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	9570 N	7024	-0-	-2546 B	-0-	7024 3	N	-0-	-0-
05	9331 N	8775	-0-	-556 B	-0-	8775 3	N	-0-	-0-
06	8381 N	8381	-0-	-0- B	-0-	8381 3	N	-0-	-0-
07	8467 N	8467	-0-	-0- B	-0-	8467 3	N	-0-	-0-
08	8773 N	8218	-0-	-555 B	-0-	8218 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	8370 N	8015	-0-	-355 B	-0-	8015 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
BRITAIN, E. C. //CONT.// 040798										
WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	12750 N	9080	-0-	-3670 B	-0-	9080	3			-0-
05	12772 N	12311	-0-	-461 B	-0-	12311	3			-0-
06	12474 N	12474	-0-	-0- B	-0-	12474	3			-0-
07	12162 N	12162	-0-	-0- B	-0-	12162	3			-0-
08	12850 N	12850	-0-	-0- B	-0-	12850	3			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
*09	12603 N	12603	-0-	-0- B	-0-	12603	3			-0-
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			-0-
05	1984 N	1839	-0-	-145 B	-0-	1839	3			-0-
06	1650 N	614	-0-	-1036 B	-0-	614	3			-0-
07	1612 N	782	-0-	-830 B	-0-	782	3			-0-
08	1829 N	639	-0-	-1190 B	-0-	639	3			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
*09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			-0-
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	3210 N	2695	-0-	-515 B	-0-	2695	3			-0-
05	3286 N	2439	-0-	-847 B	-0-	2439	3			-0-
06	3120 N	3053	-0-	-67 B	-0-	3053	3			-0-
07	3247 N	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	3			-0-
08	3192 N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	3060 N	3019	-0-	-41 B	-0-	3019	3			-0-
ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	3195 N	3195	-0-	-0- B	-0-	3195	3			-0-
05	3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			-0-
06	3243 N	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	3			-0-
07	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			-0-
08	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
*09	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			-0-
BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BECKER //CONT.// 040798													
WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3240 N	2348	-0-	-892 B	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
06	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
08	3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-

BROWN "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	690 N	398	-0-	-292 B	-0-	280	1	118	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	407	-0-	-895 B	-0-	271	1	136	3	N	-0-		-0-
06	480 N	245	-0-	-235 B	-0-	153	1	92	3	N	-0-		-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	332	1	154	3	N	-0-		-0-
08	403 N	244	-0-	-159 B	-0-	176	1	68	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	282	1	118	3	N	-0-		-0-

BRUMLEY													
WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1020 N	748	-0-	-272 B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
08	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	758	-0-	-262 B	-0-	758	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY													
WELL #: A 1 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN													
WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
08	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3		N	-0-			-0-

BURNETT G													
WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1440 N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1419	-0-	-81 B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BURNETT, ET AL															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COFFEE										WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE										WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A					
04	1890	N	1300	-0-	-590	B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	3		N	-0-			-0-

COX										WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1590	N	1157	-0-	-433	B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-

COX										WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	3480	N	2171	-0-	-1309	B	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
05	2852	N	2239	-0-	-613	B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
08	3217	N	3217	-0-	-0-	B	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	3435	N	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON										WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A					
04	3514	N	3514	-0-	-0-	B	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
05	3751	N	3648	-0-	-103	B	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
06	3300	N	2784	-0-	-516	B	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
07	3627	N	2847	-0-	-780	B	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
08	3658	N	2955	-0-	-703	B	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
FUQUA //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FUQUA														
WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FUQUA														
WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	709	-0-	-314 B	-0-	709	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1020 N	742	-0-	-278 B	-0-	742	3			N	-0-			-0-

FUQUA														
WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
08	2015 N	1389	-0-	-626 B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2070 N	1503	-0-	-567 B	-0-	1503	3			N	-0-			-0-

GEARHART														
WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3330 N	3278	-0-	-52 B	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
05	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
06	3270 N	3024	-0-	-246 B	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
07	3379 N	3189	-0-	-190 B	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
08	3286 N	3149	-0-	-137 B	-0-	3149	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3030 N	3010	-0-	-20 B	-0-	3010	3			N	-0-			-0-

GEARY														
WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	3			N	-0-			-0-
05	4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3			N	-0-			-0-
06	3780 N	3647	-0-	-133 B	-0-	3647	3			N	-0-			-0-
07	4154 N	3605	-0-	-549 B	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
08	4216 N	3855	-0-	-361 B	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
HARDWICK //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON														
WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1950 N	1590	-0-	-360 B	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1527	-0-	-54 B	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
06	1800 N	1791	-0-	-9 B	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1800 N	1524	-0-	-276 B	-0-	1524	3			N	-0-			-0-

HASTIE														
WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1680 N	1640	-0-	-40 B	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
05	1705 N	1639	-0-	-66 B	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
06	1590 N	1564	-0-	-26 B	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	1563	-0-	-142 B	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1560 N	1379	-0-	-181 B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-

HIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIGHT														
WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER														
WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	951	-0-	-196 B	-0-	951	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	720	-0-	-330 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
JOHNSON //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
05	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
06	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	2110	-0-	-590 B	-0-	2110	3			N	-0-			-0-

JOHNSON														
WELL #: 2 RRCID -> 025552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON														
WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1830 N	1711	-0-	-119 B	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1714	-0-	-56 B	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1268	-0-	-499 B	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-			-0-

JOHNSON														
WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2760 N	1649	-0-	-1111 B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
05	2418 N	2039	-0-	-379 B	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
06	2370 N	2304	-0-	-66 B	-0-	2304	3			N	-0-			-0-
07	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
08	2046 N	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	1334	-0-	-976 B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.														
WELL #: B 1 RRCID -> 025557 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JONES, C. R.														
WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
05	2914 N	2884	-0-	-30 B	-0-	2884	3			N	-0-			-0-
06	2610 N	2506	-0-	-104 B	-0-	2506	3			N	-0-			-0-
07	2883 N	2513	-0-	-370 B	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
08	2883 N	2726	-0-	-157 B	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1050 N	463	-0-	-587 B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
05		806 N	25	-0-	-781 B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-				-0-
07		465 N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3			N	-0-				-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-				-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

04		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-				-0-
05		3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3			N	-0-				-0-
06		2850 N	2478	-0-	-372 B	-0-	2478	3			N	-0-				-0-
07		3193 N	2470	-0-	-723 B	-0-	2470	3			N	-0-				-0-
08		3255 N	2499	-0-	-756 B	-0-	2499	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-				-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A																

04		3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-				-0-
05		3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763	3			N	-0-				-0-
06		3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3			N	-0-				-0-
07		3565 N	3292	-0-	-273 B	-0-	3292	3			N	-0-				-0-
08		3751 N	3243	-0-	-508 B	-0-	3243	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09		3443 N	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-				-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

04		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-				-0-
05		2294 N	2283	-0-	-11 B	-0-	2283	3			N	-0-				-0-
06		2220 N	2191	-0-	-29 B	-0-	2191	3			N	-0-				-0-
07		2294 N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255	3			N	-0-				-0-
08		2294 N	2253	-0-	-41 B	-0-	2253	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2190 N	2176	-0-	-14 B	-0-	2176	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MAKEIG //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
06	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-			-0-
07	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
08	3427 N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-			-0-

MEINHARDT														
WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	5730 N	3660	-0-	-2070 B	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
05	4049 N	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
06	4115 N	4115	-0-	-0- B	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
07	4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-			-0-
08	5691 N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	6019 N	6019	-0-	-0- B	-0-	6019	3			N	-0-			-0-

MERCER														
WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3690 #	985	-0-	-2705 B	-7249	985	2			N	-0-			-0-
05	3937 #	856	-0-	-3081 B	-10330	856	2			N	-0-			-0-
06	3810 #	622	-0-	-3188 B	-13518	622	2			N	-0-			-0-
07	3937 #	1395	-0-	-2542 B	-16060	1395	2			N	-0-			-0-
08	3937 #	1220	-0-	-2717 B	-18777	1220	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -17792 CANCELLED UNDERAGE -> -985													
09	630 N	693	-0-	63 B	-17729	693	2			N	-0-			-0-

MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1254	-0-	-141 B	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1158	-0-	-72 B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-

OLSSON														
WELL #: 1 RRCID -> 025587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OTIS PHILLIPS														
WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3042 N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
05	3185 N	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
06	3030 N	2513	-0-	-517 B	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
07	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
08	3193 N	2848	-0-	-345 B	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
OTIS PHILLIPS //CONT.// 040798												
WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-	
06	1560 N	1208	-0-	-352 B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	
07	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-	
08	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS												
WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3120 N	2906	-0-	-214 B	-0-	2906	3	N	-0-		-0-	
05	3131 N	2865	-0-	-266 B	-0-	2865	3	N	-0-		-0-	
06	2820 N	2277	-0-	-543 B	-0-	2277	3	N	-0-		-0-	
07	3007 N	2984	-0-	-23 B	-0-	2984	3	N	-0-		-0-	
08	2852 N	2714	-0-	-138 B	-0-	2714	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3	N	-0-		-0-	

POWELL-MAGNOLIA												
WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-	
05	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3	N	-0-		-0-	
06	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3	N	-0-		-0-	
07	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3	N	-0-		-0-	
08	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-		-0-	

READ												
WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202												
04	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181	3	N	-0-		-0-	
05	1240 N	1221	-0-	-19 B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-	
08	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	

READ "E" 141												
WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-		-0-	
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	735	-0-	-75 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	42	-0-	-138 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
ROBERTSON "C" //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	PERF. N/A	EOM BALANCE
04	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
05	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
06	600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
07	527 N	429	-0-	-98 B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
08	465 N	287	-0-	-178 B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	223	-0-	-317 B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
05	806 N	685	-0-	-121 B	-0-	685	3			N	-0-				-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
07	1023 N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-				-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	744	-0-	-426 B	-0-	744	3			N	-0-				-0-
ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-				-0-
05	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-				-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-				-0-
07	2573 N	1744	-0-	-829 B	-0-	1744	3			N	-0-				-0-
08	2263 N	1691	-0-	-572 B	-0-	1691	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1587	-0-	-213 B	-0-	1587	3			N	-0-				-0-
ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1560 N	1454	-0-	-106 B	-0-	1454	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	191	-0-	-1204 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-				-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-				-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1680 N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			N	-0-				-0-
SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-				-0-
05	2821 N	2619	-0-	-202 B	-0-	2619	3			N	-0-				-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-				-0-
07	2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-	2755	3			N	-0-				-0-
08	2604 N	2495	-0-	-109 B	-0-	2495	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2610 N	2564	-0-	-46 B	-0-	2564	3			N	-0-				-0-
SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SIMMONS //CONT.// 040798													
WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, F. E.													
WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH M													
WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	6780 N	3987	-0-	-2793 B	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
05	4961 N	4961	-0-	-0- B	-0-	4961	3		N	-0-			-0-
06	4854 N	4854	-0-	-0- B	-0-	4854	3		N	-0-			-0-
07	4880 N	4880	-0-	-0- B	-0-	4880	3		N	-0-			-0-
08	6678 N	6678	-0-	-0- B	-0-	6678	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	6894 N	6894	-0-	-0- B	-0-	6894	3		N	-0-			-0-

SNEED													
WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	390	1	2690	3	N	-0-		-0-
05	2945 N	2917	-0-	-28 B	-0-	371	1	2546	3	N	-0-		-0-
06	2670 N	2610	-0-	-60 B	-0-	328	1	2282	3	N	-0-		-0-
07	3193 N	3135	-0-	-58 B	-0-	337	1	2798	3	N	-0-		-0-
08	2914 N	2649	-0-	-265 B	-0-	373	1	2276	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2610 N	2121	-0-	-489 B	-0-	389	1	1732	3	N	-0-		-0-

SNEED													
WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	339	1	2561	3	N	-0-		-0-
05	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	402	1	2933	3	N	-0-		-0-
06	3330 N	2402	-0-	-928 B	-0-	237	1	2165	3	N	-0-		-0-
07	3583 N	3583	-0-	-0- B	-0-	336	1	3247	3	N	-0-		-0-
08	3348 N	3019	-0-	-329 B	-0-	333	1	2686	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	362	1	2773	3	N	-0-		-0-

STALLMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A													
04	1470 N	1178	-0-	-292 B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SUPPES //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SUPPES														
WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A														
04	2940 N	2629	-0-	-311 B	-0-	2629	3			N	-0-			-0-
05	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
06	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			N	-0-			-0-
07	3388 N	3388	-0-	-0- B	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
08	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	3			N	-0-			-0-

TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A														
04	3721 N	3721	-0-	-0- B	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
05	3751 N	3645	-0-	-106 B	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
06	3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3			N	-0-			-0-
07	3844 N	3726	-0-	-118 B	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
08	3658 N	3371	-0-	-287 B	-0-	3371	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3510 N	3444	-0-	-66 B	-0-	3444	3			N	-0-			-0-

TAYLOR -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

THATEN														
WELL #: 1 RRCID -> 025637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, MARY														
WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
THOMPSON E //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	3		N	-0-	-0-
05		3046 N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3		N	-0-	-0-
06		3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	3		N	-0-	-0-
07		3069 N	2347	-0-	-722 B	-0-	2347	3		N	-0-	-0-
08		3038 N	2976	-0-	-62 B	-0-	2976	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	3		N	-0-	-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3390 #	-0-	-0-	-3390 B	-3390				N	-0-	-0-

WARD -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WARD, J. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

YONGUE												
WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-	-0-
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-	-0-
06		360 N	161	-0-	-199 B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
07		1240 N	555	-0-	-685 B	-0-	555	3		N	-0-	-0-
08		744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3		N	-0-	-0-

YOUNG												
WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SMITH, F. H. -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292															
04		2130 N	2068	-0-	-62 B	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
05		2108 N	2080	-0-	-28 B	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
06		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
07		2139 N	1864	-0-	-275 B	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
08		2077 N	1823	-0-	-254 B	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-551 B	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
09		2160 N	1609	-0-	-551 B	-0-	1609	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295															
04		2850 N	2511	-0-	-339 B	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
05		2356 N	339	-0-	-2017 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
06		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
07		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
08		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-			-0-
*09		2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354															
04		870 N	842	-0-	-28 B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
05		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
07		868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
08		899 N	707	-0-	-192 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-270 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09		930 N	660	-0-	-270 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536															
04		750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
05		1116 N	699	-0-	-417 B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
06		870 N	496	-0-	-374 B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
07		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
08		713 N	409	-0-	-304 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
*09		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 078675 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2864 - 2965															
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-81 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09		180 N	99	-0-	-81 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ROBERTSON -C- //CONT.// 040798												
WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	4950 N	3643	-0-	-1307 B	-0-	3643	3	N	-0-			-0-
05	4650 N	2865	-0-	-1785 B	-0-	2865	3	N	-0-			-0-
06	4620 N	2829	-0-	-1791 B	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
07	3751 N	3010	-0-	-741 B	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
08	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3	N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND												
WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-

COFFEE -I-												
WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-												
WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A												
04	570 N	398	-0-	-172 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
05	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-			-0-

WITHERBEE												
WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110												
04	1830 N	1183	-0-	-647 B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1622	-0-	-207 B	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1745	-0-	-85 B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-

SCHLEE												
WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436												
04	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
05	2945 N	2577	-0-	-368 B	-0-	2577	3	N	-0-			-0-
06	2700 N	2196	-0-	-504 B	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
07	3159 N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3	N	-0-			-0-
08	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798							
HARRISON		WELL #:	1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEATT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

READ -C-		WELL #:	2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247
04	2220 N	2177	-0-	-43 B	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
06	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
07	2263 N	2152	-0-	-111 B	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
08	2201 N	2124	-0-	-77 B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2100 N	2057	-0-	-43 B	-0-	2057 3	N	-0-		-0-

COFFEE -E-		WELL #:	2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370
04	1980 N	1611	-0-	-369 B	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1281	-0-	-309 B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1267	-0-	-407 B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1181	-0-	-109 B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:	2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, DALE		WELL #:	2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356
04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1649	-0-	-180 B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1517	-0-	-193 B	-0-	1517 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-		-0-
06		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
08		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	745	-0-	-245 B	-0-	745 3		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404
04		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
08		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829
04		1920 N	153	-0-	-1767 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
05		1178 N	410	-0-	-768 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
06		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
08		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780
04		2310 N	1791	-0-	-519 B	-0-	1791 3		N	-0-		-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
07		1860 N	1849	-0-	-11 B	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
08		2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270
04		1230 N	1005	-0-	-225 B	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
08		1116 N	806	-0-	-310 B	-0-	806 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	783	-0-	-387 B	-0-	783 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 - 2790
04		7680 N	5459	-0-	-2221 B	-0-	5459 3		N	-0-		-0-
05		7702 N	7702	-0-	-0- B	-0-	7702 3		N	-0-		-0-
06		7718 N	7718	-0-	-0- B	-0-	7718 3		N	-0-		-0-
07		5800 N	5800	-0-	-0- B	-0-	5800 3		N	-0-		-0-
08		7688 N	7427	-0-	-261 B	-0-	7427 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7710 N	6976	-0-	-734 B	-0-	6976 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCHLEE "A" //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		1500 N	164	-0-	-1336 B	-0-	164	3		N	-0-	-0-
05		3288 N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3		N	-0-	-0-
06		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3		N	-0-	-0-
07		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3		N	-0-	-0-
08		5455 N	5455	-0-	-0- B	-0-	5455	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		5225 N	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	3		N	-0-	-0-

MYERS												
WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450												
04		1980 N	1959	-0-	-21 B	-0-	1959	3		N	-0-	-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3		N	-0-	-0-
06		1980 N	1966	-0-	-14 B	-0-	1966	3		N	-0-	-0-
07		2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	1990	3		N	-0-	-0-
08		2046 N	1956	-0-	-90 B	-0-	1956	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1980 N	1841	-0-	-139 B	-0-	1841	3		N	-0-	-0-

BRELSFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432												
04		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-	-0-
05		744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	3		N	-0-	-0-
06		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627	3		N	-0-	-0-
07		713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3		N	-0-	-0-
08		682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	543	-0-	-87 B	-0-	543	3		N	-0-	-0-

SMITH, FRED												
WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450												
04		3838 N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3		N	-0-	-0-
05		3751 N	3629	-0-	-122 B	-0-	3629	3		N	-0-	-0-
06		3900 N	3810	-0-	-90 B	-0-	3810	3		N	-0-	-0-
07		3968 N	3926	-0-	-42 B	-0-	3926	3		N	-0-	-0-
08		3935 N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		3820 N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	3		N	-0-	-0-

SMITH, F. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500												
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-	-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-	-0-
06		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3		N	-0-	-0-
07		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-	-0-
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-	-0-

BROWN, EPPS "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300												
04		2010 N	1696	-0-	-314 B	-0-	1696	3		N	-0-	-0-
05		2077 N	501	-0-	-1576 B	-0-	501	3		N	-0-	-0-
06		2070 N	249	-0-	-1821 B	-0-	249	3		N	-0-	-0-
07		1767 N	644	-0-	-1123 B	-0-	644	3		N	-0-	-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BRITAIN, E.C. //CONT.// 040798													
WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1200 N	1082	-0-	-118 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1119	-0-	-121 B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
08		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3		N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.													
WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435													
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
05		589 N	218	-0-	-371 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
06		540 N	100	-0-	-440 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
08		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-

WARD, J. F.													
WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT ET AL													
WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400													
04		1350 N	1322	-0-	-28 B	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	941	-0-	-379 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	868	-0-	-496 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1041	-0-	-323 B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-

FUQUA													
WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG, J. H.													
WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550													
04		3870 N	3477	-0-	-393 B	-0-	3477 3		N	-0-			-0-
05		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
06		4184 N	4184	-0-	-0- B	-0-	4184 3		N	-0-			-0-
07		4331 N	4331	-0-	-0- B	-0-	4331 3		N	-0-			-0-
08		4313 N	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
LUCKHARDT //CONT.// 040798														
WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		570 N	342	-0-	-228 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-

FUQUA														
WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300														
04		4170 N	4087	-0-	-83 B	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
05		4247 N	3994	-0-	-253 B	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
06		4104 N	4104	-0-	-0- B	-0-	4104	3		N	-0-			-0-
07		4216 N	4208	-0-	-8 B	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
08		3999 N	2774	-0-	-1225 B	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		4110 N	2642	-0-	-1468 B	-0-	2642	3		N	-0-			-0-

KEMPSON														
WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098														
04		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
05		2883 N	2870	-0-	-13 B	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
06		2700 N	2315	-0-	-385 B	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
07		2914 N	2866	-0-	-48 B	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
08		2883 N	2746	-0-	-137 B	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.														
WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098														
04		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
05		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1046	-0-	-784 B	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1660	-0-	-262 B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1518	-0-	-373 B	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-														
WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100														
04		1530 N	1469	-0-	-61 B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
06		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1340	-0-	-179 B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
08		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3		N	-0-			-0-

BRIAN														
WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500														
04		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
05		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
06		1350 N	693	-0-	-657 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1005	-0-	-328 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
08		1488 N	499	-0-	-989 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		690 N	254	-0-	-436 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BRUMLEY-SUNSET //CONT.// 040798														
WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, MARY														
WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150														
04		3330 N	2377	-0-	-953 B	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2162	-0-	-101 B	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1942	-0-	-98 B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
07		2449 N	1647	-0-	-802 B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
08		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.														
WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TAYS														
WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

READ "E" 141														
WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

READ "D"														
WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405														
04		2070 N	1880	-0-	-190 B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
05		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1804	-0-	-86 B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1832	-0-	-59 B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1800 N	1775	-0-	-25 B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
JONES-RYAN //CONT.// 040798														
WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2160 N	1329	-0-	-831 B	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
05	2263 N	1755	-0-	-508 B	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
08	1767 N	1580	-0-	-187 B	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-			-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402														
04	540 N	392	-0-	-148 B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
05	527 N	178	-0-	-349 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
07	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027														
04	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-			-0-
06	720 N	628	-0-	-92 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
07	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3			N	-0-			-0-
08	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3			N	-0-			-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000														
04	2446 N	2184	-0-	-262 B	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
05	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-			-0-
06	3240 #	2548	-0-	-692 B	-692	2548	3			N	-0-			-0-
07	3348 #	2452	-0-	-896 B	-1588	2452	3			N	-0-			-0-
08	3348 #	1483	-0-	-1865 B	-3453	1483	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3453													
09	3240 #	2	-0-	-3238 B	-6691	2	3			N	-0-			-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359														
04	2010 N	1888	-0-	-122 B	-0-	1888	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
08	1891 N	1865	-0-	-26 B	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HARDWICK //CONT.// 040798												
WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	150 N	50	-0-	-100 B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
05	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-	-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	36	-0-	-174 B	-0-	36	3			N	-0-	-0-

MCDADE												
WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513												
04	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-	-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-	-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	263	-0-	-757 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-

BURNETT, W. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130												
04	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
05	279 N	34	-0-	-245 B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	3			N	-0-	-0-

MERCER												
WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTSON												
WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BROWN "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600												
04	5621 N	5621	-0-	-0- B	-0-	370	1	5251	3	N	-0-	-0-
05	6202 N	6202	-0-	-0- B	-0-	367	1	5835	3	N	-0-	-0-
06	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	227	1	3866	3	N	-0-	-0-
07	5797 N	5314	-0-	-483 B	-0-	284	1	5030	3	N	-0-	-0-
08	6200 N	2078	-0-	-4122 B	-0-	140	1	1938	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	5320 N	5320	-0-	-0- B	-0-	318	1	5002	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	560	-0-	-130 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
05	713 N	551	-0-	-162 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
07	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-			-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240			
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
07	868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810	3			N	-0-			-0-
08	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	840 N	616	-0-	-224 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350			
04	600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
08	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400			
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
06	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400			
04	2850 N	1098	-0-	-1752 B	-117	1098	3			N	-0-			-0-
05	3193 N	1221	-0-	-1972 B	-117	1221	3			N	-0-			-0-
06	3265 N	3382	-0-	117 B	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
07	3444 N	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
08	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3390 N	2347	-0-	-1043 B	-0-	2347	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
COFFEE "I"		WELL #:	4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
05		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
06		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
07		527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
08		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:	7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445		
04		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
06		1770 N	1735	-0-	-35 B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1263	-0-	-566 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1220	-0-	-520 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-

THATEN 285		WELL #:	2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3441 - 3562		
04		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
05		186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
06		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
08		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:	3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405		
04		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
07		775 N	460	-0-	-315 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
08		620 N	480	-0-	-140 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:	2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156		
04		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
05		992 N	854	-0-	-138 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
06		900 N	798	-0-	-102 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	857	-0-	-197 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
08		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:	3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546		
04		1380 N	1187	-0-	-193 B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1239	-0-	-125 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1183	-0-	-257 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SWEATT 125 //CONT.// 040798												
WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.												
WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164												
04	1290 N	1099	-0-	-191 B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355												
WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BATES 284												
WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830												
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319												
WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526												
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	781	-0-	-397 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	428	-0-	-652 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398												
WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PERKY //CONT.// 040798													
WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1673	-0-	-249 B	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
06		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1265	-0-	-409 B	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1830 N	1205	-0-	-625 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

BADGER OPERATIONS, LLC													
BLACKBURN "A" 042422													
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628													
04		1170 N	896	-0-	-274 B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
05		1085 N	896	-0-	-189 B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
08		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-

BRIAN UNIT													
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586													
04		1230 N	847	-0-	-383 B	-0-	847 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
06		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	586	-0-	-561 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1320 N	714	-0-	-606 B	-0-	714 3		N	-0-			-0-

BEAR CREEK OPERATING													
WATKINS 060119													
WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-													
WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770													
04		356 R	110	-0-	-246 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
08		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-

WATKINS													
WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840													
04		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	60 2	28 9	N	25			35
05		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	110 2	21 9	N	19	44 1		10
06		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	151 2	227 9	N	206	176 1		40
07		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	158 2	47 9	N	43	44 1		39
08		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	116 2	28 9	N	25	44 1		20
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	176	-0-	-214 B	-0-	137 2	39 9	N	35	43 1		12

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BICHSEL, ROBERT E.				068998						
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
HOLTORF				WELL #: 5		RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 - 3044	
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
HOLTORF				WELL #: 11		RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BOHR, BILL & LEON				079570						
BOHR				WELL #: 1		RRCID -> 038759	COMPL. DATE 05/10/1965	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2857 - 2881	
04	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRANDY PRODUCTION				088628						
DOUBLE FIVE				WELL #: 1		RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2915 - 3064	
04	220	N	36	-0-	-184	B	-0-	N	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-	N	-0-	-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
*09	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545								
GABLE				WELL #:	1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
05		775 N	509	-0-	-266 B	-0-	509 3		N	-0-		-0-
06		750 N	348	-0-	-402 B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-		-0-

GABLE				WELL #:	2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
05		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
06		240 N	148	-0-	-92 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-		-0-

BURGER, KEN				107988								
CHRIS				WELL #:	1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864

04		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
07		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
08		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-		-0-

LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848

04		1020 N	714	-0-	-306 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05		992 N	942	-0-	-50 B	-0-	942 3		N	-0-		-0-
06		990 N	940	-0-	-50 B	-0-	940 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
08		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-		-0-

LYNN				WELL #:	2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852

04		420 N	320	-0-	-100 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
05		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
06		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
08		465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3		N	-0-		-0-

CAPROCK ENGINEERING, INC.				130477								
HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877

04		0 W	511	-0-	511 B	511	511 3		N	-0-		-0-
05		0 W	629	-0-	629 B	1140	629 3		N	-0-		-0-
06		0 W	567	-0-	567 B	1707	567 3		N	-0-		-0-
07		0 W	582	-0-	582 B	2289	582 3		N	-0-		-0-
08		2700 N	586	-0-	-2114 B	175	586 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				175								
*09		630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477									
VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2839 -	2954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-		344 3		N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388 3		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 3		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		367 3		N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-		363 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 3		N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #:		1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	N/A	
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-		654 3		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-		629 3		N	-0-			-0-
06	630 N	544	-0-	-86 B	-0-		544 3		N	-0-			-0-
07	682 N	639	-0-	-43 B	-0-		639 3		N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-		637 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-		595 3		N	-0-			-0-

DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2771 -	2826
04	750 N	559	-0-	-191 B	-0-		559 3		N	-0-			61
05	775 N	764	-0-	-11 B	-0-		764 3		N	-0-			61
06	750 N	737	-0-	-13 B	-0-		737 3		N	-0-			61
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-		754 3		N	-0-			61
08	775 N	752	-0-	-23 B	-0-		752 3		N	-0-			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-		734 3		N	-0-			61

KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855 -	2960
04	1470 N	1061	-0-	-409 B	-0-		1061 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-		1373 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1294	-0-	-146 B	-0-		1294 3		N	-0-			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-		1344 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-		1326 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-		1310 3		N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	2850 -	2880
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2848 -	2884
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477													
STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848		PERF. 2820 - 2834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072		PERF. 2884 - 2967					
04	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-				-0-

CULVER, C. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 090598		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2918 - 2948					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2830 - 2944					
04	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 140820		COMPL. DATE 01/11/1992		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2750 - 3240					
04	600 N	230	-0-	-370 B	-0-	230	3			N	-0-				56
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-				56
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				56
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-				56
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-				56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				56

LADD		WELL #: 4		RRCID -> 143451		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 3345		PERF. 2892 - 3040					
04	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
05	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	3			N	-0-				-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-				-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
08	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477												
KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2818 - 2888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	965	-0-	-325 B	-0-	965	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2728 - 2820				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 2860 - 3230				
04	2956 N	638	-0-	-2318 B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-			-0-
08	899 N	772	-0-	-127 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-			-0-

HORN, EDITH S.		WELL #: 2		RRCID -> 175559		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 3019		PERF. 2860 - 2916				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 175589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2870 - 3318				
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2760 - 2808				
04	420 N	293	-0-	-127 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477				TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 - 2902
BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1290 N	940	-0-	-350 B	-0-	940 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1173	-0-	-87 B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307 PERF. 2892 - 3056
04	1890 #	167	-0-	-1723 B	-13730	167 3	N	-0-		-0-
05	1953 #	303	-0-	-1650 B	-15380	303 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	380	-0-	-1510 B	-15380	380 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	421	-0-	-1532 B	-15380	421 3	N	-0-		-0-
08	310 N	348	-0-	38 B	-15342	348 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5095	CANCELLED UNDERAGE ->	-10247					
09	390 N	221	-0-	-169 B	-5095	221 3	N	-0-		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528								
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812 PERF. 2653 - 2812
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872 PERF. 2750 - 2872
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955 PERF. 2824 - 2955
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966 PERF. 2832 - 2966
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528									
COLEMAN				WELL #: 35	RRCID -> 134222	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2861	PERF. 2730	- 2861				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
COLEMAN				WELL #: 36	RRCID -> 134223	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2801	- 2954				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2345	- 4700				
04	420 N	320	-0-	-100	B	-0-	4 1	263 2	N	48	51 1		3
05	403 N	374	-0-	-29	B	-0-	53 9	337 2	N	19			22
06	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	16 1	324 2	N	19	25 1		16
07	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	21 9	344 2	N	6			22
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	41 1	343 2	N	6			28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				21 9						
09	390 N	232	-0-	-158	B	-0-	7 9	199 2	N	9	25 1		12
							22 1						
							7 9						
							10 9						
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2435	- 2810				
04	2280 N	2105	-0-	-175	B	-0-	4 1	1680 2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1921	-0-	-435	B	-0-	395 1	1526 2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1151	-0-	-979	B	-0-	308 1	843 2	N	-0-			-0-
07	2170 N	289	-0-	-1881	B	-0-	86 1	203 2	N	-0-			-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	245 1	1714 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	2718 N	2718	-0-	-0-	B	-0-	403 1	2315 2	N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002	- 3090				
04	2430 N	2316	-0-	-114	B	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2367	-0-	-144	B	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2194	-0-	-206	B	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401 2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2199	-0-	-157	B	-0-	2199 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	2282 N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
05		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
07		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1038	-0-	-853 B	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1890 N	834	-0-	-1056 B	-0-	834 2		N	-0-			-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A													

04		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
05		775 N	642	-0-	-133 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
06		810 N	463	-0-	-347 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07		806 N	490	-0-	-316 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
08		651 N	331	-0-	-320 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2		N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
06		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A													

04		1230 N	1186	-0-	-44 B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2096	-0-	-364 B	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2191	-0-	-165 B	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2089	-0-	-205 B	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BEDNORZ, J. G.		WELL #: T 1		RRCID -> 024024		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT		WELL #: P 1		RRCID -> 024025		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	479	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	556	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	603	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	685	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	685	1	1580	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2130 N	1648	-0-	-482 B	-0-	452	1	1196	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED		WELL #: P 1		RRCID -> 024026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	4500 N	4341	-0-	-159 B	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	3503 N	3488	-0-	-15 B	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	4053 N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4495 N	3816	-0-	-679 B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3503 N	3364	-0-	-139 B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4050 N	3865	-0-	-185 B	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*10	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	678	-0-	-330 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1054 N	905	-0-	-149 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	990 N	946	-0-	-44 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	870 N	476	-0-	-394 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	992 N	372	-0-	-620 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C.		WELL #: T 2		RRCID -> 024030		COMPL. DATE 09/22/1936		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A								
04	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1936	-0-	-17 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715									
BURNETT, M. C.		WELL #:	T 5	RRCID ->	024031	COMPL. DATE	12/00/1926	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	2	N	-0-			-0-
05	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
08	2759 N	2348	-0-	-411 B	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	2508	-0-	-12 B	-0-	2508	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C.		WELL #:	T 6	RRCID ->	024032	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2195 -	3730
04	4736 N	4736	-0-	-0- B	-0-	656	1	N	-0-			-0-
05	5239 N	4814	-0-	-425 B	-0-	681	1	N	-0-			-0-
06	4710 N	4552	-0-	-158 B	-0-	648	1	N	-0-			-0-
07	4898 N	4598	-0-	-300 B	-0-	667	1	N	-0-			-0-
08	4805 N	4237	-0-	-568 B	-0-	587	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4560 N	4484	-0-	-76 B	-0-	663	1	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C.		WELL #:	T 7	RRCID ->	024033	COMPL. DATE	04/09/1956	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	N/A	N/A
04	2070 N	2022	-0-	-48 B	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2	N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024036	COMPL. DATE	03/00/1925	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #:	G 2R	RRCID ->	024037	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	2631	PERF.	2381 -	2940
04	1440 N	1272	-0-	-168 B	-0-	19	1	N	48	51	1	1
						53	9					
05	1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	69	1	N	19			20
						21	9					
06	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	187	1	N	19	25	1	14
						21	9					
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	212	1	N	6			20
						7	9					
08	1550 N	1548	-0-	-2 B	-0-	92	1	N	6			26
						7	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1007	-0-	-673 B	-0-	106	1	N	9	25	1	10
						10	9					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2245	-	3950						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	2310 N	1517	-0-	-793 B	-0-	339 1	1125 2	N	48	50 1					8
05	2263 N	1481	-0-	-782 B	-0-	53 9	1091 2	N	19						27
06	2190 N	894	-0-	-1296 B	-0-	21 9	593 2	N	20	25 1					22
07	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	22 9	1276 2	N	6						28
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	612 1	1291 2	N	6						34
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	7 9	284 1	634 2	N	8	25 1				17

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2345	-	3200						
04	1740 N	1336	-0-	-404 B	-0-	20 1	1263 2	N	48	51 1					6
05	1829 N	1645	-0-	-184 B	-0-	53 9	1551 2	N	19						25
06	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	73 1	1617 2	N	19	25 1					19
07	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	21 9	1644 2	N	6						25
08	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	205 1	1609 2	N	5						30
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830 N	1121	-0-	-709 B	-0-	232 1	994 2	N	8	25 1					13

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	960 N	788	-0-	-172 B	-0-	788 2		N	-0-						-0-
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-						-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-						-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-						-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-						-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A								
04	480 N	135	-0-	-345 B	-0-	135 2		N	-0-						-0-
05	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2		N	-0-						-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2		N	-0-						-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-						-0-
08	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 2		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-						-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043	COMPL. DATE 05/27/1948	TOTAL DEPTH 2673	PERF. N/A								
04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-						-0-
05	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797 2		N	-0-						-0-
06	840 N	301	-0-	-539 B	-0-	301 2		N	-0-						-0-
07	1023 N	178	-0-	-845 B	-0-	178 2		N	-0-						-0-
08	806 N	578	-0-	-228 B	-0-	578 2		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	71	-0-	-229 B	-0-	71 2		N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8760 #	6802	-0-	-1958 B	-1958	107	1	6642	2	N	48	51 1	2
05	8907	6823	-0-	-2084 B	-4042	53	9	6494	2	N	19		21
06	9510 #	4862	-0-	-4648 B	-8690	21	9	4296	2	N	20	25 1	16
07	9827 #	4727	-0-	-5100 B	-13790	544	1	4137	2	N	6		22
08	9827 #	6743	-0-	-3084 B	-16874	22	9	6333	2	N	5		27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -16874												
09	9510 #	4008	-0-	-5502 B	-22376	404	1	3574	2	N	9	25 1	11
						10	9						

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

04	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	415	1	1928	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1703	-0-	-2 B	-0-	304	1	1399	2	N	-0-		-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	432	1	1840	2	N	-0-		-0-
07	2418 N	2361	-0-	-57 B	-0-	446	1	1915	2	N	-0-		-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	436	1	1916	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2280 N	2007	-0-	-273 B	-0-	418	1	1589	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

04	3060 N	2882	-0-	-178 B	-0-	2882	2			N	-0-		-0-
05	3131 N	2588	-0-	-543 B	-0-	2588	2			N	-0-		-0-
06	2790 N	2087	-0-	-703 B	-0-	2087	2			N	-0-		-0-
07	2976 N	2894	-0-	-82 B	-0-	2894	2			N	-0-		-0-
08	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-		-0-
05	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2			N	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

04	1140 N	1108	-0-	-32 B	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
05	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
06	1110 N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073	2			N	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
08	1178 N	1056	-0-	-122 B	-0-	1056	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 - 2605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1130	-0-	-172 B	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1136	-0-	-135 B	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A	
04	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
05	2666 N	2557	-0-	-109 B	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2366	-0-	-364 B	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
07	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805 2		N	-0-			-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A	
04	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1152	-0-	-460 B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1394	-0-	-226 B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1380 N	1304	-0-	-76 B	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	N/A	
04	2160 N	1557	-0-	-603 B	-0-	319 1	1238 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1964	-0-	-206 B	-0-	379 1	1585 2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1681	-0-	-359 B	-0-	320 1	1361 2	N	-0-			-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	444 1	1728 2	N	-0-			-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	442 1	1676 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	403 1	1528 2	N	-0-			-0-
BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID ->	024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	N/A	
04	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1611 N	1598	-0-	-13 B	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID ->	024055	COMPL. DATE	04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A	
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 2157 - 2455		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1267	-0-	-173 B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1074	-0-	-276 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2511 - 2925		
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
06	720 N	414	-0-	-306 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A		
04	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 2		N	-0-			-0-
05	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06	930 N	826	-0-	-104 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722		PERF. N/A		
04	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2130	-0-	-505 B	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
06	2700 N	2657	-0-	-43 B	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
07	2759 N	2754	-0-	-5 B	-0-	2754 2		N	-0-			-0-
08	3076 N	3076	-0-	-0- B	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A		
04	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1260 N	1188	-0-	-72 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635		PERF. N/A		
04	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1524	-0-	-212 B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1808	-0-	-83 B	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
08	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2010 N	1630	-0-	-380 B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 147715																	
CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A																	
04		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05		1984 N	1654	-0-	-330 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06		1950 N	1846	-0-	-104 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07		2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A																	
04		9900 N	9842	-0-	-58 B	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
05		10137 N	7536	-0-	-2601 B	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06		9690 N	9351	-0-	-339 B	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
07		10168 N	9134	-0-	-1034 B	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08		9739 N	9739	-0-	-0- B	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		9360 N	8888	-0-	-472 B	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A																	
04		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	663	1	1471	2	N	-0-					-0-
05		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	663	1	1478	2	N	-0-					-0-
06		2130 N	2038	-0-	-92 B	-0-	604	1	1434	2	N	-0-					-0-
07		2201 N	2159	-0-	-42 B	-0-	685	1	1474	2	N	-0-					-0-
08		2139 N	2121	-0-	-18 B	-0-	666	1	1455	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	663	1	1404	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930																	
04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	658	1	801	2	N	-0-					-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	634	1	744	2	N	-0-					-0-
06		1680 N	1407	-0-	-273 B	-0-	649	1	758	2	N	-0-					-0-
07		1519 N	1400	-0-	-119 B	-0-	665	1	735	2	N	-0-					-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	685	1	727	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	663	1	697	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05		1488 N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07		1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08		1395 N	1291	-0-	-104 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 147715															
COON, R. S.															
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
05		1674 N	1596	-0-	-78 B	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2		N	-0-				-0-
07		1612 N	1535	-0-	-77 B	-0-	1535	2		N	-0-				-0-
08		1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1569	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		3152 N	3152	-0-	-0- B	-0-	432	1	2720	2	N	-0-			-0-
05		3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	446	1	2756	2	N	-0-			-0-
06		2910 N	2906	-0-	-4 B	-0-	378	1	2528	2	N	-0-			-0-
07		3255 N	3065	-0-	-190 B	-0-	398	1	2667	2	N	-0-			-0-
08		3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	446	1	2775	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	432	1	2651	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1950 N	892	-0-	-1058 B	-0-	117	1	775	2	N	-0-			-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	317	1	1909	2	N	-0-			-0-
06		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	418	1	2132	2	N	-0-			-0-
07		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	424	1	2083	2	N	-0-			-0-
08		2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	446	1	2098	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2550 N	2437	-0-	-113 B	-0-	432	1	2005	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	403	1	1640	2	N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	249	1	1040	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	932	-0-	-148 B	-0-	172	1	760	2	N	-0-			-0-
07		2108 N	547	-0-	-1561 B	-0-	119	1	428	2	N	-0-			-0-
08		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	288	1	1249	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	383	1	1356	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		4788 N	4788	-0-	-0- B	-0-	663	1	4125	2	N	-0-			-0-
05		4960 N	4930	-0-	-30 B	-0-	685	1	4245	2	N	-0-			-0-
06		4590 N	4565	-0-	-25 B	-0-	628	1	3937	2	N	-0-			-0-
07		4960 N	4012	-0-	-948 B	-0-	557	1	3455	2	N	-0-			-0-
08		4929 N	4395	-0-	-534 B	-0-	645	1	3750	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		4788 N	4788	-0-	-0- B	-0-	663	1	4125	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	663	1	1950	2	N	-0-			-0-
05		2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	663	1	2078	2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2606	-0-	-64 B	-0-	615	1	1991	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	2662	-0-	-35 B	-0-	666	1	1996	2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2711	-0-	-17 B	-0-	685	1	2026	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	663	1	1994	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2	N	-0-			-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1280	-0-	-115 B	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1285	-0-	-35 B	-0-	1285 2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	432 1	1863 2	N	-0-		-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	433 1	2025 2	N	-0-		-0-
06		2340 N	2089	-0-	-251 B	-0-	348 1	1741 2	N	-0-		-0-
07		2387 N	2223	-0-	-164 B	-0-	380 1	1843 2	N	-0-		-0-
08		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	410 1	2053 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	418 1	1988 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	663 1	887 2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	642 1	928 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1474	-0-	-206 B	-0-	582 1	892 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1551	-0-	-61 B	-0-	665 1	886 2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1405	-0-	-176 B	-0-	538 1	867 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	562 1	999 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	432 1	1937 2	N	-0-		-0-
05		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	433 1	1767 2	N	-0-		-0-
06		2370 N	2111	-0-	-259 B	-0-	407 1	1704 2	N	-0-		-0-
07		2449 N	2214	-0-	-235 B	-0-	433 1	1781 2	N	-0-		-0-
08		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	446 1	1873 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	409 1	1774 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A												
04		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	1224	-0-	-171 B	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
06		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
07		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
08		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 2		N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1620 N	1453	-0-	-167 B	-0-	182 1	1271 2	N	-0-		-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	283 1	1671 2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1758	-0-	-132 B	-0-	240 1	1518 2	N	-0-		-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	236 1	1515 2	N	-0-		-0-
08		1953 N	1895	-0-	-58 B	-0-	285 1	1610 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	279 1	1540 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147715													
COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1170 N	1067	-0-	-103 B	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1080 N	1059	-0-	-21 B	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1395 N	1259	-0-	-136 B	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1581 N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2100 N	1988	-0-	-112 B	-0-	1988	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		2294 N	2122	-0-	-172 B	-0-	2122	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2220 N	2009	-0-	-211 B	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2108 N	1892	-0-	-216 B	-0-	1892	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2010 N	1687	-0-	-323 B	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	-0-	

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	663	1	1369 2	N	-0-	-0-	
05		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	685	1	1388 2	N	-0-	-0-	
06		2040 N	1866	-0-	-174 B	-0-	601	1	1265 2	N	-0-	-0-	
07		2108 N	2009	-0-	-99 B	-0-	685	1	1324 2	N	-0-	-0-	
08		2077 N	1978	-0-	-99 B	-0-	685	1	1293 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	663	1	1238 2	N	-0-	-0-	

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1240 N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1230 N	1167	-0-	-63 B	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	432	1	2420 2	N	-0-	-0-	
05		2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	432	1	2468 2	N	-0-	-0-	
06		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	432	1	2484 2	N	-0-	-0-	
07		2945 N	2939	-0-	-6 B	-0-	446	1	2493 2	N	-0-	-0-	
08		2914 N	2608	-0-	-306 B	-0-	395	1	2213 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2910 N	2785	-0-	-125 B	-0-	385	1	2400 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																
//CONT.// 147715																
COON, R. S.																
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	425	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	432	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2820 N	2606	-0-	-214 B	-0-	396	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2976 N	2839	-0-	-137 B	-0-	446	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2852 N	2828	-0-	-24 B	-0-	446	1	2382	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	422	1	2252	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	432	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2480 N	2154	-0-	-326 B	-0-	348	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	432	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2759 N	2192	-0-	-567 B	-0-	361	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	332	1	1857	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2550 N	2220	-0-	-330 B	-0-	355	1	1865	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	358	1	2085	2	N	-0-					-0-
05	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	423	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	403	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	434	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	2945 N	2806	-0-	-139 B	-0-	424	1	2382	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2730 N	1796	-0-	-934 B	-0-	335	1	1461	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	432	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2354	-0-	-188 B	-0-	426	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2292	-0-	-108 B	-0-	404	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	446	1	1931	2	N	-0-					-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	446	1	1924	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2280 N	2204	-0-	-76 B	-0-	402	1	1802	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327																
04	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	413	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	428	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2940 N	2281	-0-	-659 B	-0-	393	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2852 N	2227	-0-	-625 B	-0-	404	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	433	1	2539	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	419	1	2530	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 8 R RRCID -> 024105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
COON, R. S.												
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
05		2046 N	1889	-0-	-157 B	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1866	-0-	-84 B	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
08		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	432 1	1703 2	N	-0-		-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	407 1	1710 2	N	-0-		-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	432 1	1636 2	N	-0-		-0-
07		2201 N	2092	-0-	-109 B	-0-	446 1	1646 2	N	-0-		-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	440 1	1677 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2070 N	2039	-0-	-31 B	-0-	432 1	1607 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810												
04		2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	432 1	2128 2	N	-0-		-0-
05		2728 N	2607	-0-	-121 B	-0-	427 1	2180 2	N	-0-		-0-
06		2610 N	2534	-0-	-76 B	-0-	432 1	2102 2	N	-0-		-0-
07		2635 N	2542	-0-	-93 B	-0-	426 1	2116 2	N	-0-		-0-
08		2604 N	1973	-0-	-631 B	-0-	317 1	1656 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2520 N	1977	-0-	-543 B	-0-	350 1	1627 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	663 1	2699 2	N	-0-		-0-
05		3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	653 1	2720 2	N	-0-		-0-
06		3390 N	3040	-0-	-350 B	-0-	592 1	2448 2	N	-0-		-0-
07		3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	685 1	2826 2	N	-0-		-0-
08		3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	685 1	2717 2	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	663 1	2582 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
06		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	893	-0-	-471 B	-0-	893 2		N	-0-		-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1380 N	1302	-0-	-78 B	-0-	1302 2		N	-0-		-0-

DAUER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
04		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-		-0-
05		775 N	670	-0-	-105 B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
06		840 N	752	-0-	-88 B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
07		899 N	799	-0-	-100 B	-0-	799 2		N	-0-		-0-
08		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
FOSTER		WELL #:		F 2	RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2220 N	3287	-0-	1067 B	-7103	432 1	2855 2	N	-0-			-0-
05		713 N	3051	-0-	2338 B	-4765	418 1	2633 2	N	-0-			-0-
06		690 N	2720	-0-	2030 B	-2735	374 1	2346 2	N	-0-			-0-
07		3410 N	3114	-0-	-296 B	-2735	432 1	2682 2	N	-0-			-0-
08		3038 N	2735	-0-	-303 B	-2735	361 1	2374 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2559	CANCELLED UNDERAGE ->		-176					
09		2730 N	2767	-0-	37 B	-2522	419 1	2348 2	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
04		15 N	4	-0-	-11 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	427 1	2135 2	N	-0-			-0-
05		2418 N	2370	-0-	-48 B	-0-	389 1	1981 2	N	-0-			-0-
06		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	432 1	2142 2	N	-0-			-0-
07		2635 N	2387	-0-	-248 B	-0-	389 1	1998 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2348	-0-	-8 B	-0-	364 1	1984 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2580 N	1936	-0-	-644 B	-0-	315 1	1621 2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	417 1	2395 2	N	-0-			-0-
05		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	390 1	2350 2	N	-0-			-0-
06		2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	432 1	2441 2	N	-0-			-0-
07		2914 N	2872	-0-	-42 B	-0-	433 1	2439 2	N	-0-			-0-
08		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	376 1	2377 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2880 N	2700	-0-	-180 B	-0-	405 1	2295 2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3060 N	2821	-0-	-239 B	-0-	350 1	2471 2	N	-0-			-0-
05		4283 N	4283	-0-	-0- B	-0-	597 1	3686 2	N	-0-			-0-
06		4274 N	4274	-0-	-0- B	-0-	663 1	3611 2	N	-0-			-0-
07		4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	685 1	3626 2	N	-0-			-0-
08		4278 N	3141	-0-	-1137 B	-0-	489 1	2652 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		4260 N	3722	-0-	-538 B	-0-	657 1	3065 2	N	-0-			-0-

GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
07		403 N	97	-0-	-306 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
08		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 147715															
GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07		372 N	71	-0-	-301 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A															
04		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
05		744 N	697	-0-	-47 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06		840 N	711	-0-	-129 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
07		961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-			-0-
08		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
05		4025 N	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
06		4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
07		4588 N	3489	-0-	-1099 B	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
08		4030 N	3428	-0-	-602 B	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4170 N	3020	-0-	-1150 B	-0-	3020	2			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1890 N	1639	-0-	-251 B	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
05		1674 N	838	-0-	-836 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
06		1590 N	1209	-0-	-381 B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
07		1705 N	806	-0-	-899 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1200 N	1121	-0-	-79 B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A															
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
05		527 N	308	-0-	-219 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06		390 N	277	-0-	-113 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441															
04		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
05		2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
06		2010 N	1142	-0-	-868 B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
07		2201 N	1444	-0-	-757 B	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715								
HAAS		WELL #:	3	RRCID ->	024130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-		-0-
06	690 N	411	-0-	-279 B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
07	744 N	527	-0-	-217 B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-		-0-

JESTER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	3733 N	3733	-0-	-0- B	-0-	663 1	3070 2	N	-0-		-0-
05	3658 N	3641	-0-	-17 B	-0-	664 1	2977 2	N	-0-		-0-
06	3690 N	3586	-0-	-104 B	-0-	663 1	2923 2	N	-0-		-0-
07	3844 N	3598	-0-	-246 B	-0-	667 1	2931 2	N	-0-		-0-
08	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	668 1	2963 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3600 N	3549	-0-	-51 B	-0-	646 1	2903 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, CART		WELL #:	P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1306	-0-	-74 B	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1124	-0-	-240 B	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	024133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-		-0-
05	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825 2		N	-0-		-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-		-0-
07	868 N	683	-0-	-185 B	-0-	683 2		N	-0-		-0-
08	837 N	779	-0-	-58 B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790 2		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:	P 1	RRCID ->	024135	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	6470 N	6470	-0-	-0- B	-0-	650 1	5820 2	N	-0-		-0-
05	6077 N	6077	-0-	-0- B	-0-	620 1	5457 2	N	-0-		-0-
06	6203 N	6203	-0-	-0- B	-0-	663 1	5540 2	N	-0-		-0-
07	6696 N	6532	-0-	-164 B	-0-	685 1	5847 2	N	-0-		-0-
08	6221 N	6221	-0-	-0- B	-0-	685 1	5536 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6210 N	6138	-0-	-72 B	-0-	661 1	5477 2	N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:	E 1	RRCID ->	024136	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF.	N/A
04	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2		N	-0-		-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715									
JORDAN		WELL #:	T 1	RRCID ->	024137	COMPL. DATE	06/06/1932	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2333	-0-	-240 B	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
06	2670 N	1847	-0-	-823 B	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
07	2790 N	2745	-0-	-45 B	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
08	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
JORDAN		WELL #:	T 2	RRCID ->	024138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF.	N/A	
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	335	-0-	-936 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	895	-0-	-128 B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
JORDAN		WELL #:	T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	N/A	
04	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1434	-0-	-178 B	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
KALKA		WELL #:	T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	N/A	
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	496 N	127	-0-	-369 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
KILGORE		WELL #:	G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	196 1	701 2	N	-0-			-0-
05	465 N	133	-0-	-332 B	-0-	29 1	104 2	N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	260 1	682 2	N	-0-			-0-
07	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	271 1	617 2	N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	288 1	580 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	264 1	525 2	N	-0-			-0-
KILGORE		WELL #:	P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
05	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
LEDRICK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
04	570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
05	589 N	462	-0-	-127 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
06	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635				
04	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
05	992 N	581	-0-	-411 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06	840 N	662	-0-	-178 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07	837 N	573	-0-	-264 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
08	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A				
04	1410 N	1390	-0-	-20 B	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1123	-0-	-148 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	872	-0-	-358 B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1243	-0-	-183 B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155		COMPL. DATE 10/28/1931		TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1050	N	786	-0-	-264	B	-0-	786	2	N	-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2	N	-0-
06	750	N	534	-0-	-216	B	-0-	534	2	N	-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-
08	930	N	703	-0-	-227	B	-0-	703	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156		COMPL. DATE 10/06/1934		TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A			
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2	N	-0-
06	570	N	239	-0-	-331	B	-0-	239	2	N	-0-
07	589	N	454	-0-	-135	B	-0-	454	2	N	-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2	N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157		COMPL. DATE 02/13/1936		TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A			
04	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2	N	-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410	B	-0-	1419	2	N	-0-
06	1770	N	1423	-0-	-347	B	-0-	1423	2	N	-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	B	-0-	1762	2	N	-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	2	N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158		COMPL. DATE 10/19/1937		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A			
04	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2	N	-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	B	-0-	801	2	N	-0-
06	1260	N	676	-0-	-584	B	-0-	676	2	N	-0-
07	1302	N	866	-0-	-436	B	-0-	866	2	N	-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2	N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159		COMPL. DATE 06/20/1940		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A			
04	690	N	449	-0-	-241	B	-0-	449	2	N	-0-
05	837	N	380	-0-	-457	B	-0-	380	2	N	-0-
06	450	N	415	-0-	-35	B	-0-	415	2	N	-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160		COMPL. DATE 06/23/1940		TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A			
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	N	-0-
05	558	N	454	-0-	-104	B	-0-	454	2	N	-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2	N	-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	N	-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570	N	519	-0-	-51	B	-0-	519	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
05	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	937	-0-	-113 B	-0-	937	2			N	-0-				-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A				
04	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-				-0-
05	868 N	693	-0-	-175 B	-0-	693	2			N	-0-				-0-
06	840 N	577	-0-	-263 B	-0-	577	2			N	-0-				-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-				-0-

MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A				
04	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986	2			N	-0-				-0-

MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A				
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	432	1	1550	2	N	-0-				-0-
05	1767 N	1282	-0-	-485 B	-0-	291	1	991	2	N	-0-				-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	403	1	1550	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	2018	-0-	-28 B	-0-	446	1	1572	2	N	-0-				-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	446	1	1537	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1950 N	1865	-0-	-85 B	-0-	418	1	1447	2	N	-0-				-0-

MINERAL INV.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A				
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
06	240 N	88	-0-	-152 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07	248 N	33	-0-	-215 B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
08	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
NOEL		WELL #:		T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		840 N	760	-0-	-80 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
05		930 N	617	-0-	-313 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06		750 N	694	-0-	-56 B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
07		775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

POPE -D-		WELL #:		E 1	RRCID ->	024171	COMPL. DATE	10/05/1949	TOTAL DEPTH	2995	PERF. N/A		
04		300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-

PYTHIAN		WELL #:		P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 2835 -	5028	
04		3990 N	3855	-0-	-135 B	-0-	425 1	3430 2	N	-0-			-0-
05		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	404 1	3245 2	N	-0-			-0-
06		3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	413 1	3355 2	N	-0-			-0-
07		3999 N	3498	-0-	-501 B	-0-	397 1	3101 2	N	-0-			-0-
08		3658 N	3241	-0-	-417 B	-0-	348 1	2893 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		3780 N	3598	-0-	-182 B	-0-	429 1	3169 2	N	-0-			-0-

RAMMING		WELL #:		E 1	RRCID ->	024174	COMPL. DATE	02/19/1938	TOTAL DEPTH	2745	PERF. N/A		
04		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2		N	-0-			-0-

SCHAFER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024175	COMPL. DATE	11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A		
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
05		744 N	475	-0-	-269 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
06		600 N	413	-0-	-187 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
08		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-

SCHAFER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024176	COMPL. DATE	12/20/1931	TOTAL DEPTH	2531	PERF. N/A		
04		3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
05		3968 N	2693	-0-	-1275 B	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
06		4290 N	2089	-0-	-2201 B	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
07		4228 N	4228	-0-	-0- B	-0-	4228 2		N	-0-			-0-
08		4628 N	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2100 N	1776	-0-	-324 B	-0-	1776 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SCHAFFER		WELL #:		S 5	RRCID ->	024178	COMPL. DATE	05/01/1933	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1701	-0-	-221 B	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1820	-0-	-70 B	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
07		2201 N	1909	-0-	-292 B	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		S 6	RRCID ->	024179	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	2585	PERF. N/A		
04		3660 N	3468	-0-	-192 B	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
05		3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039 2		N	-0-			-0-
06		3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
07		4130 N	4130	-0-	-0- B	-0-	4130 2		N	-0-			-0-
08		4147 N	4147	-0-	-0- B	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		3774 N	3774	-0-	-0- B	-0-	3774 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		S 7	RRCID ->	024180	COMPL. DATE	05/04/1939	TOTAL DEPTH	2666	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHAFFER		WELL #:		S 8	RRCID ->	024181	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A		
04		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	837	-0-	-393 B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	122	-0-	-1056 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		S 9	RRCID ->	024182	COMPL. DATE	04/07/1941	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A		
04		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
05		961 N	642	-0-	-319 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
06		900 N	801	-0-	-99 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
07		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
08		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024183	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A		
04		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	281 1	743 2	N	-0-			-0-
05		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	230 1	680 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	861	-0-	-159 B	-0-	232 1	629 2	N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	298 1	972 2	N	-0-			-0-
08		899 N	756	-0-	-143 B	-0-	180 1	576 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		870 N	771	-0-	-99 B	-0-	205 1	566 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 147715															
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5237 N	5237	-0-	-0- B	-0-	663 1	4574 2	N	-0-	-0-				-0-
05		5109 N	5109	-0-	-0- B	-0-	663 1	4446 2	N	-0-	-0-				-0-
06		4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	651 1	4219 2	N	-0-	-0-				-0-
07		5425 N	4882	-0-	-543 B	-0-	663 1	4219 2	N	-0-	-0-				-0-
08		5115 N	4945	-0-	-170 B	-0-	670 1	4275 2	N	-0-	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		4866 N	4866	-0-	-0- B	-0-	663 1	4203 2	N	-0-	-0-				-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A															
04		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-	-0-				-0-
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-	-0-				-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2		N	-0-	-0-				-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2		N	-0-	-0-				-0-
08		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1170 N	1140	-0-	-30 B	-0-	1140 2		N	-0-	-0-				-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 2		N	-0-	-0-				-0-
05		2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929 2		N	-0-	-0-				-0-
06		2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 2		N	-0-	-0-				-0-
07		3100 N	2850	-0-	-250 B	-0-	2850 2		N	-0-	-0-				-0-
08		3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013 2		N	-0-	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2970 N	2938	-0-	-32 B	-0-	2938 2		N	-0-	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042															
04		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-	-0-				-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-	-0-				-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-	-0-				-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-	-0-				-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2		N	-0-	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2970 N	2849	-0-	-121 B	-0-	2849 2		N	-0-	-0-				-0-
05		3193 N	2596	-0-	-597 B	-0-	2596 2		N	-0-	-0-				-0-
06		2580 N	2276	-0-	-304 B	-0-	2276 2		N	-0-	-0-				-0-
07		2945 N	2746	-0-	-199 B	-0-	2746 2		N	-0-	-0-				-0-
08		3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020 2		N	-0-	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 2		N	-0-	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2		N	-0-	-0-				-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2		N	-0-	-0-				-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-	-0-				-0-
07		1550 N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409 2		N	-0-	-0-				-0-
08		1519 N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444 2		N	-0-	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2		N	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2	N	-0-		-0-
05		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2	N	-0-		-0-
07		2201 N	2007	-0-	-194 B	-0-	2007	2	N	-0-		-0-
08		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1860 N	1720	-0-	-140 B	-0-	1720	2	N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		P 6	RRCID ->	024194	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	564	1	N	-0-		-0-
05		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	582	1	N	-0-		-0-
06		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	571	1	N	-0-		-0-
07		1922 N	1854	-0-	-68 B	-0-	601	1	N	-0-		-0-
08		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	601	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1830 N	1768	-0-	-62 B	-0-	571	1	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 7	RRCID ->	024195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3993 N	3993	-0-	-0- B	-0-	663	1	N	-0-		-0-
05		3991 N	3991	-0-	-0- B	-0-	656	1	N	-0-		-0-
06		4030 N	4030	-0-	-0- B	-0-	663	1	N	-0-		-0-
07		4123 N	4016	-0-	-107 B	-0-	685	1	N	-0-		-0-
08		3999 N	3933	-0-	-66 B	-0-	667	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4020 N	3833	-0-	-187 B	-0-	663	1	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 10	RRCID ->	024196	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	2	N	-0-		-0-
05		3286 N	3121	-0-	-165 B	-0-	3121	2	N	-0-		-0-
06		3304 N	3304	-0-	-0- B	-0-	3304	2	N	-0-		-0-
07		3808 N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2	N	-0-		-0-
08		3380 N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3313 N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		12	RRCID ->	024197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	408	1	N	-0-		-0-
05		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	366	1	N	-0-		-0-
06		2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	432	1	N	-0-		-0-
07		2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	446	1	N	-0-		-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	376	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2850 N	2709	-0-	-141 B	-0-	432	1	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 13	RRCID ->	024198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	391	1	N	-0-		-0-
05		3372 N	3372	-0-	-0- B	-0-	432	1	N	-0-		-0-
06		2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	370	1	N	-0-		-0-
07		3317 N	1837	-0-	-1480 B	-0-	227	1	N	-0-		-0-
08		3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	439	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	432	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	663 1	3391 2	N	-0-			-0-
05	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	594 1	3019 2	N	-0-			-0-
06	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	614 1	3188 2	N	-0-			-0-
07	4185 N	4102	-0-	-83 B	-0-	679 1	3423 2	N	-0-			-0-
08	4047 N	4047	-0-	-0- B	-0-	665 1	3382 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3747	-0-	-63 B	-0-	663 1	3084 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1349	-0-	-170 B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2700 N	2736	-0-	36 B	-2624	2736 2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2246	-0-	-482 B	-2624	2246 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	2495	-0-	545 B	-2079	2495 2		N	-0-			-0-
07	2821 N	2813	-0-	-8 B	-2079	2813 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2549	-0-	317 B	-1762	2549 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1762											
09	2490 N	2443	-0-	-47 B	-0-	2443 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1740 N	548	-0-	-1192 B	-0-	135 1	413 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1510	-0-	-536 B	-0-	225 1	1285 2	N	-0-			-0-
06	1740 N	707	-0-	-1033 B	-0-	160 1	547 2	N	-0-			-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	331 1	1866 2	N	-0-			-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	409 1	1982 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	400 1	1745 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	2001	-0-	-9 B	-0-	2001 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	1961	-0-	-209 B	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1742	-0-	-118 B	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
05	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
07	2449 N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A	
04	1800 N	1641	-0-	-159 B	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2190 N	1891	-0-	-299 B	-0-	1891 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1707	-0-	-246 B	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1277	-0-	-103 B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	750 1	1743 2	N	-0-		-0-
05	2573 N	2164	-0-	-409 B	-0-	758 1	1406 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	1431	-0-	-819 B	-0-	506 1	925 2	N	-0-		-0-
07	2573 N	1734	-0-	-839 B	-0-	551 1	1183 2	N	-0-		-0-
08	2170 N	2158	-0-	-12 B	-0-	756 1	1402 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	733 1	1248 2	N	-0-		-0-
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-	644 1	3610 2	N	-0-		-0-
05	4456 N	4456	-0-	-0- B	-0-	669 1	3787 2	N	-0-		-0-
06	4378 N	4378	-0-	-0- B	-0-	663 1	3715 2	N	-0-		-0-
07	4442 N	4442	-0-	-0- B	-0-	685 1	3757 2	N	-0-		-0-
08	4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	685 1	3785 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4380 N	4301	-0-	-79 B	-0-	663 1	3638 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715								
SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	2	N	-0-		-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2	N	-0-		-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-		-0-
07	2945 N	2541	-0-	-404 B	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
08	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2340 N	2094	-0-	-246 B	-0-	2094	2	N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2425 - 3054
04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	411	1	N	-0-		-0-
05	3100 N	3157	-0-	57 B	57	432	1	N	-0-		-0-
06	3000 N	3375	-0-	375 B	432	432	1	N	-0-		-0-
07	3100 N	3496	-0-	396 B	828	446	1	N	-0-		-0-
08	4467 R	3639	-0-	-828 B	-0-	446	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3501 R	3501	-0-	-0- B	-0-	432	1	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2	N	-0-		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-		-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	929	-0-	-61 B	-0-	929	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	216	1	N	-0-		-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	282	1	N	-0-		-0-
06	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	274	1	N	-0-		-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	288	1	N	-0-		-0-
08	2232 N	1819	-0-	-413 B	-0-	242	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2160 N	2080	-0-	-80 B	-0-	269	1	N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	424	1	N	-0-		-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	428	1	N	-0-		-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	387	1	N	-0-		-0-
07	2387 N	2055	-0-	-332 B	-0-	347	1	N	-0-		-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	415	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	408	1	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
07	2356 N	1964	-0-	-392 B	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
08	2108 N	2064	-0-	-44 B	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1612	-0-	-278 B	-0-	1612	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	605 1	2597 2	N	-0-		-0-
05		2604 N	2338	-0-	-266 B	-0-	445 1	1893 2	N	-0-		-0-
06		2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	611 1	2302 2	N	-0-		-0-
07		3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	685 1	2685 2	N	-0-		-0-
08		3514 N	3514	-0-	-0- B	-0-	685 1	2829 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	623 1	2653 2	N	-0-		-0-

TALLEY-BAIRD				WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799 PERF. N/A
04		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
06		630 N	456	-0-	-174 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
07		682 N	406	-0-	-276 B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
08		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04		1650 N	1642	-0-	-8 B	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1652	-0-	-88 B	-0-	1652 2		N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761 PERF. 2819 - 5761
04		3720 N	3693	-0-	-27 B	-0-	3693 2		N	-0-		-0-
05		3410 N	3191	-0-	-219 B	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
06		3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
07		3813 N	3567	-0-	-246 B	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
08		3193 N	3153	-0-	-40 B	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679 2		N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04		3065 N	3065	-0-	-0- B	-0-	432 1	2633 2	N	-0-		-0-
05		2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	383 1	2413 2	N	-0-		-0-
06		3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	432 1	2641 2	N	-0-		-0-
07		3162 N	2921	-0-	-241 B	-0-	418 1	2503 2	N	-0-		-0-
08		2790 N	2625	-0-	-165 B	-0-	358 1	2267 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3060 N	2939	-0-	-121 B	-0-	417 1	2522 2	N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #:		P 1	RRCID ->	024225	COMPL. DATE	04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 2792 - 4900
04		2970 N	2765	-0-	-205 B	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
05		2759 N	2641	-0-	-118 B	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
06		2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
07		3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
08		3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3182 N	3182	-0-	-0- B	-0-	3182 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A								
04	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	432	1	480	2	N	-0-					-0-
05	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	331	1	374	2	N	-0-					-0-
06	960 N	810	-0-	-150 B	-0-	425	1	385	2	N	-0-					-0-
07	930 N	377	-0-	-553 B	-0-	182	1	195	2	N	-0-					-0-
08	713 N	236	-0-	-477 B	-0-	92	1	144	2	N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-494 B	-0-	101	1	215	2	N	-0-					-0-
09	810 N	316	-0-	-494 B	-0-	101	1	215	2	N	-0-					-0-
THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3069	-0-	69 B	69	3069	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3059	-0-	-41 B	28	3059	2			N	-0-					-0-
08	3028 N	3000	-0-	-28 B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-413 B	-413	2647	2			N	-0-					-0-
09	3060 #	2647	-0-	-413 B	-413	2647	2			N	-0-					-0-
THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A								
04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-145 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	960 N	815	-0-	-145 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1154	-0-	-489 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*06	1350 N	1098	-0-	-252 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	861	-0-	-286 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-199 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	881	-0-	-199 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543								
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1558	-0-	-271 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	926	-0-	-454 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	926	-0-	-686 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1062	-0-	-488 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*09	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715							
THOMPSON		WELL #:	T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2	N	-0-	-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 2	N	-0-	-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-	-0-
07		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2	N	-0-	-0-
08		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2	N	-0-	-0-
THOMPSON		WELL #:	T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-	-0-
05		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2	N	-0-	-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 2	N	-0-	-0-
07		1426 N	1397	-0-	-29 B	-0-	1397 2	N	-0-	-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2	N	-0-	-0-
THOMPSON		WELL #:	T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2	N	-0-	-0-
05		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2	N	-0-	-0-
06		1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-	1181 2	N	-0-	-0-
07		1333 N	1121	-0-	-212 B	-0-	1121 2	N	-0-	-0-
08		1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2	N	-0-	-0-
THOMPSON		WELL #:	T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 2	N	-0-	-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2	N	-0-	-0-
06		1380 N	1278	-0-	-102 B	-0-	1278 2	N	-0-	-0-
07		1767 N	1257	-0-	-510 B	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
08		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2	N	-0-	-0-
THOMPSON		WELL #:	10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 - 4975
04		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2	N	-0-	-0-
05		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2	N	-0-	-0-
06		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-	-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-	-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-	-0-
URBANCZYK, B.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
04		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-	-0-
05		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-	-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-	-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2	N	-0-	-0-
08		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1140 N	1074	-0-	-66 B	-0-	1074 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1698	-0-	-132 B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1669	-0-	-315 B	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
08		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1710 N	432	-0-	-1278 B	-0-	432 2		N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A	
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
08		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A	
04		390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-

VANIMAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A	
04		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1079	-0-	-91 B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1097	-0-	-112 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	1049	-0-	-31 B	-0-	1049 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1083	-0-	-653 B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
05		3441 N	3370	-0-	-71 B	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
06		3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
07		3441 N	3318	-0-	-123 B	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
08		3379 N	3209	-0-	-170 B	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-		-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
06		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-		-0-
07		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-		-0-
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A		
04		1500 N	1429	-0-	-71 B	-0-	235	1	1194	2	N	-0-	-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	242	1	1125	2	N	-0-	-0-
06		1560 N	1248	-0-	-312 B	-0-	183	1	1065	2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1394	-0-	-94 B	-0-	220	1	1174	2	N	-0-	-0-
08		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	280	1	1377	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	248	1	1525	2	N	-0-	-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A		
04		1710 N	1339	-0-	-371 B	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
05		1519 N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1769	-0-	-91 B	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
07		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1770 N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653	2		N	-0-		-0-

MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		690 N	522	-0-	-168 B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
05		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-		-0-
06		780 N	674	-0-	-106 B	-0-	674	2		N	-0-		-0-
07		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-		-0-
08		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A		
04		870 N	656	-0-	-214 B	-0-	656	2		N	-0-		-0-
05		806 N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2		N	-0-		-0-
06		900 N	784	-0-	-116 B	-0-	784	2		N	-0-		-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-		-0-
08		744 N	617	-0-	-127 B	-0-	617	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-		-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
04		2010 N	1513	-0-	-497 B	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
05		2077 N	1532	-0-	-545 B	-0-	1532	2		N	-0-		-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2130 N	1902	-0-	-228 B	-0-	1902	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																
BARTLETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 147715																
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON "C"																
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028																
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TAYLOR																
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	421	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	1964	-0-	-392 B	-0-	358	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1831	-0-	-299 B	-0-	310	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2232	-0-	-155 B	-0-	385	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	363	1	1774	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	427	1	1855	2	N	-0-					-0-

FOSTER																
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASALLE NATL. BANK																
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A																
04	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	432	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	432	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2850 N	2734	-0-	-116 B	-0-	432	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	2914 N	2719	-0-	-195 B	-0-	432	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2821 N	2730	-0-	-91 B	-0-	423	1	2307	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2730 N	2655	-0-	-75 B	-0-	419	1	2236	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L.																
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096																
04	4456 N	4456	-0-	-0- B	-0-	643	1	3813	2	N	-0-					-0-
05	4309 N	4033	-0-	-276 B	-0-	600	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	624	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	4619 N	4072	-0-	-547 B	-0-	645	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	4141 N	4141	-0-	-0- B	-0-	678	1	3463	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4020 N	3932	-0-	-88 B	-0-	657	1	3275	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST											CNTY: POTTER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																		
//CONT.// 147715																		
COON, R. S.											WELL #: M 5 R RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			

COON, R. S.											WELL #: M 23 R RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-			-0-			
05		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-			-0-			
06		1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-			
07		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-			-0-			
08		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-			-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-			-0-			

COON, R. S.											WELL #: M 30 R RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	418	1	2425	2	N	-0-			-0-			
05		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	446	1	2544	2	N	-0-			-0-			
06		2520 N	2128	-0-	-392 B	-0-	284	1	1844	2	N	-0-			-0-			
07		2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	380	1	2597	2	N	-0-			-0-			
08		2976 N	2915	-0-	-61 B	-0-	418	1	2497	2	N	-0-			-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	352	1	2198	2	N	-0-			-0-			

COON, R. S.											WELL #: M 31 R RRCID -> 031946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	647	1	1146	2	N	-0-			-0-			
05		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	663	1	1100	2	N	-0-			-0-			
06		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	588	1	1036	2	N	-0-			-0-			
07		1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	685	1	1080	2	N	-0-			-0-			
08		1767 N	1454	-0-	-313 B	-0-	542	1	912	2	N	-0-			-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	597	1	1138	2	N	-0-			-0-			

COON, R. S.											WELL #: M 32 R RRCID -> 031947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-			
05		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-			
06		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-			
07		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-			
08		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-			

DEAHL											WELL #: E 1 R RRCID -> 033028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1688	-0-	-110 B	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
06		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	1992	-0-	-116 B	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1980 N	1897	-0-	-83 B	-0-	1897 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380 -	2554
04		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593 2		N	-0-		-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2		N	-0-		-0-
06		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
07		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 2		N	-0-		-0-
08		2666 N	2316	-0-	-350 B	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	2264	-0-	-106 B	-0-	2264 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2070 N	826	-0-	-1244 B	-0-	145 1	681 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	772	-0-	-1119 B	-0-	81 1	691 2	N	-0-		-0-
06		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	360 1	2395 2	N	-0-		-0-
07		2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	420 1	2294 2	N	-0-		-0-
08		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	361 1	1975 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2760 N	2391	-0-	-369 B	-0-	352 1	2039 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
06		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1004	-0-	-546 B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
08		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1513	-0-	-47 B	-0-	1513 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	419 1	1950 2	N	-0-		-0-
05		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	424 1	1868 2	N	-0-		-0-
06		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	413 1	1781 2	N	-0-		-0-
07		2449 N	2247	-0-	-202 B	-0-	434 1	1813 2	N	-0-		-0-
08		2294 N	2191	-0-	-103 B	-0-	421 1	1770 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2072	-0-	-118 B	-0-	397 1	1675 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	432 1	1541 2	N	-0-		-0-
05		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	422 1	1495 2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1733	-0-	-127 B	-0-	350 1	1383 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1727	-0-	-319 B	-0-	350 1	1377 2	N	-0-		-0-
08		1922 N	1873	-0-	-49 B	-0-	389 1	1484 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	432 1	1524 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
COON, R. S.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 147715															
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	655 1	1873 2	N		-0-				-0-
05		2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	679 1	1928 2	N		-0-				-0-
06		2580 N	2518	-0-	-62 B	-0-	641 1	1877 2	N		-0-				-0-
07		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	685 1	1989 2	N		-0-				-0-
08		2604 N	2489	-0-	-115 B	-0-	622 1	1867 2	N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	663 1	1928 2	N		-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	432 1	2053 2	N		-0-				-0-
05		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	446 1	2042 2	N		-0-				-0-
06		2250 N	2216	-0-	-34 B	-0-	376 1	1840 2	N		-0-				-0-
07		2573 N	1703	-0-	-870 B	-0-	265 1	1438 2	N		-0-				-0-
08		2480 N	2399	-0-	-81 B	-0-	397 1	2002 2	N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	380 1	1914 2	N		-0-				-0-

MCDOWELL, GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983															
04		1590 N	1453	-0-	-137 B	-0-	1453 2		N		-0-				-0-
05		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2		N		-0-				-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2		N		-0-				-0-
07		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N		-0-				-0-
08		1457 N	1189	-0-	-268 B	-0-	1189 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2		N		-0-				-0-

BURNETT, M.C.															
WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885															
04		1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-	1260 2		N		-0-				-0-
05		1302 N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300 2		N		-0-				-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2		N		-0-				-0-
07		1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274 2		N		-0-				-0-
08		1302 N	1151	-0-	-151 B	-0-	1151 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N		-0-				-0-

BURNETT, S. B.															
WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2472 - 2885															
04		1230 N	869	-0-	-361 B	-0-	869 2		N		-0-				-0-
05		1240 N	605	-0-	-635 B	-0-	605 2		N		-0-				-0-
06		1140 N	608	-0-	-532 B	-0-	608 2		N		-0-				-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N		-0-				-0-
08		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2		N		-0-				-0-

LONGANECKER, E. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115															
04		810 N	209	-0-	-601 B	-0-	209 2		N		-0-				-0-
05		527 N	60	-0-	-467 B	-0-	60 2		N		-0-				-0-
06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N		-0-				-0-
07		217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2		N		-0-				-0-
08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2	N	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2	N	-0-			-0-

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID -> 051972		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670				
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2	N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 065254		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CATLETT, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110				
04	1410 N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1390	-0-	-20 B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-

LEA, H. I.		WELL #: 1R		RRCID -> 077226		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820				
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
05	713 N	280	-0-	-433 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #: R 11T		RRCID -> 083913		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524				
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
05	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2	N	-0-			-0-
06	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
07	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2	N	-0-			-0-
08	651 N	224	-0-	-427 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	920	-0-	-100 B	-0-	920	2	N	-0-			-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475		
04		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	184	1	N	-0-			-0-
05		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	229	1	N	-0-			-0-
06		630 N	465	-0-	-165 B	-0-	133	1	N	-0-			-0-
07		589 N	372	-0-	-217 B	-0-	106	1	N	-0-			-0-
08		713 N	612	-0-	-101 B	-0-	179	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	172	1	N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974		
04		3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	2	N	-0-			-0-
05		3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2	N	-0-			-0-
06		3459 N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
07		3541 N	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
08		3456 N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3450 N	3244	-0-	-206 B	-0-	3244	2	N	-0-			-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100		
04		2610 N	2471	-0-	-139 B	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
05		2604 N	1573	-0-	-1031 B	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2315	-0-	-205 B	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2145	-0-	-397 B	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2310 N	1424	-0-	-886 B	-0-	1424	2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2698 - 2988		
04		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
05		2635 N	2331	-0-	-304 B	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
06		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
07		2759 N	2713	-0-	-46 B	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
08		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2700 N	2644	-0-	-56 B	-0-	2644	2	N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3100 - 3700		
04		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1663	-0-	-137 B	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
07		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
08		2046 N	2022	-0-	-24 B	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715									
POWELL, L.B.		WELL #:	G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3120 - 3140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2635 N	2484	-0-	-151 B	-0-	2484	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2	N	-0-	-0-	-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:	2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192	
04		4890 N	4738	-0-	-152 B	-0-	4738	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5022 N	3961	-0-	-1061 B	-0-	3961	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4940 N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4898 N	4713	-0-	-185 B	-0-	4713	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4705 N	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4950 N	4774	-0-	-176 B	-0-	4774	2	N	-0-	-0-	-0-

LINDSAY, J. B.		WELL #:	2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #:	1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2528 - 2714	
04		3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3785 N	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4030 N	2477	-0-	-1553 B	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3782 N	3027	-0-	-755 B	-0-	3027	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3830 N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:	R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645	
04		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1302 N	1180	-0-	-122 B	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1290 N	1190	-0-	-100 B	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE 2		WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED ESTATE B		WELL #:		P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2246 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

04		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	432 1	1441 2	N	-0-	-0-	
05		1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	432 1	1406 2	N	-0-	-0-	
06		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	432 1	1520 2	N	-0-	-0-	
07		1922 N	1905	-0-	-17 B	-0-	425 1	1480 2	N	-0-	-0-	
08		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	446 1	1522 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1950 N	1885	-0-	-65 B	-0-	432 1	1453 2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF. 2728 - 3020	
04		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-	-0-	
05		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 2		N	-0-	-0-	
06		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-	-0-	
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-	-0-	
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-	-0-	

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 2832 - 3061	
04		4668 N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668 2		N	-0-	-0-	
05		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-	-0-	
06		4340 N	4340	-0-	-0- B	-0-	4340 2		N	-0-	-0-	
07		4836 N	4796	-0-	-40 B	-0-	4796 2		N	-0-	-0-	
08		4267 N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4350 N	4056	-0-	-294 B	-0-	4056 2		N	-0-	-0-	

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2465 - 3224	
04		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	432 1	1951 2	N	-0-	-0-	
05		2449 N	2354	-0-	-95 B	-0-	418 1	1936 2	N	-0-	-0-	
06		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	432 1	1981 2	N	-0-	-0-	
07		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	446 1	2014 2	N	-0-	-0-	
08		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	446 1	2012 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2400 N	2343	-0-	-57 B	-0-	432 1	1911 2	N	-0-	-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800	
04		3060 N	3025	-0-	-35 B	-0-	3025 2		N	-0-	-0-	
05		3243 N	3243	-0-	-0- B	-0-	3243 2		N	-0-	-0-	
06		3054 N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054 2		N	-0-	-0-	
07		3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 2		N	-0-	-0-	
08		3255 N	2910	-0-	-345 B	-0-	2910 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 2		N	-0-	-0-	

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052	
04		750 N	667	-0-	-83 B	-0-	667 2		N	-0-	-0-	
05		744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548 2		N	-0-	-0-	
06		720 N	454	-0-	-266 B	-0-	454 2		N	-0-	-0-	
07		682 N	496	-0-	-186 B	-0-	496 2		N	-0-	-0-	
08		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715										
BARTLETT		WELL #:	4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	365	-0-	-415 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:	1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DONELSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:	S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550		
04		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
05		2542 N	2341	-0-	-201 B	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2308	-0-	-32 B	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2337	-0-	-19 B	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
08		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2		N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:	1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL INVESTMENTS		WELL #:	T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700		
04		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1795	-0-	-215 B	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1708	-0-	-245 B	-0-	1708 2		N	-0-			-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: T 7		RRCID -> 175888	COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2418	- 2810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	754	2			N	-0-				-0-
05	806 N	419	-0-	-387 B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
06	750 N	181	-0-	-569 B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-				-0-
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-				-0-
BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358		- 3200			
04	1560 N	1097	-0-	-463 B	-0-	17	1	1027	2	N	48	50	1		3
05	1457 N	1078	-0-	-379 B	-0-	48	1	1008	2	N	20				23
06	1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	156	1	1228	2	N	19	25	1		17
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	183	1	1302	2	N	7				24
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	79	1	1232	2	N	5				29
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1410 N	753	-0-	-657 B	-0-	79	1	665	2	N	8	25	1		12
MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 2878		- 4368			
04	810 N	278	-0-	-532 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
05	527 N	323	-0-	-204 B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
06	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-				-0-
BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2439		- 3001			
04	1710 N	1573	-0-	-137 B	-0-	24	1	1496	2	N	48	50	1		6
05	1736 N	1458	-0-	-278 B	-0-	65	1	1372	2	N	19				25
06	2010 N	1720	-0-	-290 B	-0-	191	1	1507	2	N	20	25	1		20
07	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	235	1	1667	2	N	6				26
08	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	99	1	1548	2	N	6				32
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1710 N	1047	-0-	-663 B	-0-	110	1	928	2	N	8	25	1		15
SCHAFFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2474		- 2800			
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-				-0-
05	992 N	628	-0-	-364 B	-0-	628	2			N	-0-				-0-
06	870 N	410	-0-	-460 B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
07	930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710	2			N	-0-				-0-
08	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																					
//CONT.// 147715																					
COON, R. S.												WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2770 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	647	1	1570	2	N	-0-					-0-			
05		2265 N	2265	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1602	2	N	-0-					-0-			
06		2190 N	2106	-0-	-84	B	-0-	632	1	1474	2	N	-0-					-0-			
07		2294 N	2161	-0-	-133	B	-0-	666	1	1495	2	N	-0-					-0-			
08		2263 N	2130	-0-	-133	B	-0-	649	1	1481	2	N	-0-					-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	663	1	1471	2	N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2550 - 3010	
04		2910 N	2910	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2478	2	N	-0-					-0-			
05		2976 N	2914	-0-	-62	B	-0-	432	1	2482	2	N	-0-					-0-			
06		2880 N	2757	-0-	-123	B	-0-	432	1	2325	2	N	-0-					-0-			
07		3007 N	2856	-0-	-151	B	-0-	403	1	2453	2	N	-0-					-0-			
08		3059 N	3059	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2613	2	N	-0-					-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		2852 N	2852	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2420	2	N	-0-					-0-			

SNEED, J. T.												WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2350 - 2710	
04		1770 N	1650	-0-	-120	B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-			
05		1612 N	1595	-0-	-17	B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-			
06		1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-			
07		1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-			
08		1581 N	1536	-0-	-45	B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-			

SNEED, J. T.												WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 2258 - 2625	
04		3201 N	3201	-0-	-0-	B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-			
05		3163 N	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-			
06		2618 N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-			
07		3317 N	3174	-0-	-143	B	-0-	3174	2			N	-0-					-0-			
08		3162 N	2927	-0-	-235	B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		2950 N	2950	-0-	-0-	B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2568 - 3100	
04		1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	288	1	987	2	N	-0-					-0-			
05		1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	283	1	983	2	N	-0-					-0-			
06		1350 N	1168	-0-	-182	B	-0-	247	1	921	2	N	-0-					-0-			
07		1333 N	1259	-0-	-74	B	-0-	298	1	961	2	N	-0-					-0-			
08		1271 N	1244	-0-	-27	B	-0-	298	1	946	2	N	-0-					-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1170 N	1141	-0-	-29	B	-0-	272	1	869	2	N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: S 39		RRCID -> 185160		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2591 - 3100	
04		1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1447	2	N	-0-					-0-			
05		1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1406	2	N	-0-					-0-			
06		1770 N	1668	-0-	-102	B	-0-	240	1	1428	2	N	-0-					-0-			
07		1767 N	1761	-0-	-6	B	-0-	294	1	1467	2	N	-0-					-0-			
08		1716 N	1716	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1423	2	N	-0-					-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1680 N	1630	-0-	-50	B	-0-	280	1	1350	2	N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715								
SNEED, J. T. "S"		WELL #:	P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	144 1	541 2	N	-0-	-0-
05		1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	232 1	660 2	N	-0-	-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	261 1	835 2	N	-0-	-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	298 1	810 2	N	-0-	-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	298 1	799 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	288 1	754 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:	P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841
04		2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	403 1	2441 2	N	-0-	-0-
05		2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	425 1	2508 2	N	-0-	-0-
06		3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	432 1	2588 2	N	-0-	-0-
07		3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	446 1	2587 2	N	-0-	-0-
08		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	446 1	2618 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3030 N	2928	-0-	-102 B	-0-	432 1	2496 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:	P 36	RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560
04		1230 N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166 2		N	-0-	-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 2		N	-0-	-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
07		1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	990 2		N	-0-	-0-
08		1147 N	889	-0-	-258 B	-0-	889 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #:	P 2	RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105
04		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	432 1	2130 2	N	-0-	-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	432 1	2221 2	N	-0-	-0-
06		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	432 1	2221 2	N	-0-	-0-
07		2635 N	2584	-0-	-51 B	-0-	423 1	2161 2	N	-0-	-0-
08		2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	446 1	2295 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	432 1	2244 2	N	-0-	-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910
04		5677 N	5677	-0-	-0- B	-0-	5677 2		N	-0-	-0-
05		5735 N	4019	-0-	-1716 B	-0-	4019 2		N	-0-	-0-
06		4604 N	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 2		N	-0-	-0-
07		5859 N	4378	-0-	-1481 B	-0-	4378 2		N	-0-	-0-
08		4111 N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4590 N	4434	-0-	-156 B	-0-	4434 2		N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:	S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050
04		3687 N	3687	-0-	-0- B	-0-	663 1	3024 2	N	-0-	-0-
05		3737 N	3737	-0-	-0- B	-0-	663 1	3074 2	N	-0-	-0-
06		3754 N	3754	-0-	-0- B	-0-	663 1	3091 2	N	-0-	-0-
07		3869 N	3869	-0-	-0- B	-0-	685 1	3184 2	N	-0-	-0-
08		3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	680 1	3098 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3750 N	3691	-0-	-59 B	-0-	663 1	3028 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	283 1	968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	272 1	790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	273 1	958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1133	-0-	-169 B	-0-	274 1	859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	291 1	861 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1111	-0-	-119 B	-0-	280 1	831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100
04	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	419 1	2000 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	377 1	2108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	432 1	2149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	446 1	2129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	2379	-0-	-101 B	-0-	376 1	2003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2580 N	2490	-0-	-90 B	-0-	432 1	2058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096
04	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1553	-0-	-276 B	-0-	1553 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	1222	-0-	-818 B	-0-	1222 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904
04	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1104	-0-	-136 B	-0-	1104 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1158	-0-	-144 B	-0-	1158 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1258 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		2P	RRCID ->	204332	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3096 - 3165
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	227 1	409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	210 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715									
LINDSAY 224		WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2	N	-0-			-0-
05		3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479 2	N	-0-			-0-
06		3411 N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411 2	N	-0-			-0-
07		3627 N	3529	-0-	-98 B	-0-	3529 2	N	-0-			-0-
08		3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3420 N	3352	-0-	-68 B	-0-	3352 2	N	-0-			-0-

J. M. MILLER		WELL #:	1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3068 - 3314		
04		2220 N	2016	-0-	-204 B	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2150	-0-	-51 B	-0-	2150 2	N	-0-			-0-
06		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160 2	N	-0-			-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 2	N	-0-			-0-
08		2139 N	1985	-0-	-154 B	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	1903	-0-	-257 B	-0-	1903 2	N	-0-			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		WELL #:	A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A		
04		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2	N	-0-			-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1307	-0-	-103 B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1393	-0-	-126 B	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1447	-0-	-103 B	-0-	1447 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. W.		WELL #:	A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A		
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
06		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
08		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-

ROXANA		WELL #:	1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317		
04		1710 N	1366	-0-	-344 B	-0-	1366 2	N	-0-			-0-
05		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1487	-0-	-553 B	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
07		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 2	N	-0-			-0-
08		2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085										
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 -	3045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
04		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-	
06		240 N	68	-0-	-172 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-	
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-			-0-	
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-	

ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3144	
04		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2	N	-0-			-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-	
06		240 N	31	-0-	-209 B	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
07		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-	
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-			-0-	

CITY OF DUMAS		154645		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HOFFSTETTER FEE														
04		2412	1918	-0-	-494 B	-6099	1918	2	N	-0-			-0-	
05		2347	-0-	-0-	-2347 B	-8446			N	-0-			-0-	
06		3256	-0-	-0-	-3256 B	-11702			N	-0-			-0-	
07		2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-14337			N	-0-			-0-	
08		2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-16972			N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12592	CANCELLED UNDERAGE ->	-4380								
09		2550 #	-0-	-0-	-2550 B	-15142			N	-0-			-0-	

HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345	
04		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2	N	-0-			-0-	
05		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2	N	-0-			-0-	
06		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2	N	-0-			-0-	
07		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2	N	-0-			-0-	
08		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2	N	-0-			-0-	

CITY OF WHITE DEER		154768		WELL #:		1	RRCID ->	024020	COMPL. DATE	08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2627 -	2822
NUTTER, I. EARL														
04		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			-0-	
05		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-			-0-	
06		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-			-0-	
07		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2	N	-0-			-0-	
08		806 N	627	-0-	-179 B	-0-	627	2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		900 N	373	-0-	-527 B	-0-	373	2	N	-0-			-0-	

NUTTER, I. EARL		WELL #:		2	RRCID ->	109672	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2654 -	2798	
04		1757	605	-0-	-1152 B	-6701	605	2	N	-0-			-0-	
05		1713	318	-0-	-1395 B	-8096	318	2	N	-0-			-0-	
06		630 N	645	-0-	15 B	-8081	645	2	N	-0-			-0-	
07		620 N	663	-0-	43 B	-8038	663	2	N	-0-			-0-	
08		310 N	400	-0-	90 B	-7948	400	2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4807	CANCELLED UNDERAGE ->	-3141								
09		660 N	246	-0-	-414 B	-4807	246	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CITY OF SUNRAY UTILITIES			154770						
MILLER, E. & L.		WELL #:	1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1650 N	344	-0-	-1306 B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	725	-0-	-577 B	-0-	725 2	N	-0-	-0-
06	1830 N	148	-0-	-1682 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
*08	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 -	3336
04	1020 N	265	-0-	-755 B	-0-	263 2	2 9 N	2	130
05	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1470 2	6 9 N	5	135
06	1080 N	109	-0-	-971 B	-0-	109 2	N	-0-	135
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	135
*08	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2366 2	4 9 N	4	139
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	139
PAINTER		WELL #:	1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 -	3300
04	1680 N	381	-0-	-1299 B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	649	-0-	-405 B	-0-	649 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	110	-0-	-1570 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
*08	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.		158291							
MAYFIELD -A-		WELL #:	23	RRCID -> 153404	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2959 -	3162
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
CLAY PETROLEUM		158936							
SMITH, L. M. GU		WELL #:	2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 -	2768
04	450 N	361	-0-	-89 B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
05	496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
06	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3	N	-0-	-0-
07	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
08	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
BIVINS		WELL #:	101	RRCID -> 089321	COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 -	3015
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CODY COMPANY				164463									
HAYNES -G-				WELL #:	1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	219	-0-	-111 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	217 N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	715 N	715	-0-	-0 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
ANDERSON				WELL #:	B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1440 N	1170	-0-	-270 B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1479	-0-	-195 B	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0 B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0 B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1634	-0-	-76 B	-0-	1634	2		N	-0-			-0-

COOPER				WELL #:	1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1620 N	1154	-0-	-466 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0 B	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0 B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0 B	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1496	-0-	-154 B	-0-	1496	2		N	-0-			-0-

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2280 N	1632	-0-	-648 B	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1986	-0-	-339 B	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2200	-0-	-80 B	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
07	2351 N	2351	-0-	-0 B	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0 B	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	2095	-0-	-95 B	-0-	2095	2		N	-0-			-0-

BRUMLEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	117 N	117	-0-	-0 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, C. R.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A											
04	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
08	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.				WELL #: 3	RRCID -> 023994	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH 3404	PERF. N/A			
04	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
08	372 N	281	-0-	-91 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.				WELL #: 1	RRCID -> 024567	COMPL. DATE 01/26/1953	TOTAL DEPTH 2886	PERF. N/A			
04	600 N	277	-0-	-323 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD				WELL #: 1	RRCID -> 024573	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	990 N	682	-0-	-308 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
05	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
06	960 N	924	-0-	-36 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
08	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-

MORROW, GILL				WELL #: 1	RRCID -> 024575	COMPL. DATE 12/23/1952	TOTAL DEPTH 2960	PERF. N/A			
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WALL, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 024580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	1140 N	861	-0-	-279 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	900	-0-	-270 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
07	899 N	62	-0-	-837 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	516	-0-	-631 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BREYFOGLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	2839	-	3076				
04	3690 N	3476	-0-	-214 B	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	3852 N	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	3801 N	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3840 N	3799	-0-	-41 B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
ADA		WELL #: 1H		RRCID -> 024707	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544	-	4625					
04	2670 N	700	-0-	-1970 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	2666 N	1481	-0-	-1185 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
ADA MAY		WELL #: 2		RRCID -> 024708	COMPL. DATE 09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1500 N	1166	-0-	-334 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1467	-0-	-145 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1830 N	1102	-0-	-728 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	780 N	507	-0-	-273 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	744 N	634	-0-	-110 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	750 N	708	-0-	-42 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	720 N	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 024710	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1800 N	1389	-0-	-411 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1465	-0-	-302 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1620 N	1268	-0-	-352 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
ALDA		WELL #: 1		RRCID -> 024711	COMPL. DATE 09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ALTHOUSE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 024712		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
AMES		WELL #: 1		RRCID -> 024713		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3427 - 3590						
04	1800 N	1318	-0-	-482 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1103	-0-	-881 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1370	-0-	-550 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	870 N	420	-0-	-450 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775 N	699	-0-	-76 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937		PERF. N/A						
04	1140 N	775	-0-	-365 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
ANSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024717		COMPL. DATE 04/21/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ARMELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024719		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST											
CONOCOPHILLIPS COMPANY											
ARMY											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 172232											
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 N	1985	-0-	-535 B	-0-	1985 3		N	-0-		-0-
05	2728 N	2295	-0-	-433 B	-0-	2295 3		N	-0-		-0-
06	2670 N	2355	-0-	-315 B	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
07	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3		N	-0-		-0-
08	2294 N	1764	-0-	-530 B	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 3		N	-0-		-0-
ARRIS											
WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
05	279 N	119	-0-	-160 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
07	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
BALFIELD											
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	2250 N	1630	-0-	-620 B	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
05	2077 N	2009	-0-	-68 B	-0-	2009 3		N	-0-		-0-
06	2250 N	2244	-0-	-6 B	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
07	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 3		N	-0-		-0-
08	2015 N	1885	-0-	-130 B	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2250 N	1488	-0-	-762 B	-0-	1488 3		N	-0-		-0-
BALFOUR											
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	522 1	988 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	953	-0-	-473 B	-0-	373 1	580 3	N	-0-		-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	657 1	1419 3	N	-0-		-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	728 1	1663 3	N	-0-		-0-
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	609 1	992 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	1563	-0-	-507 B	-0-	550 1	1013 3	N	-0-		-0-
BALFOUR											
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	750 N	536	-0-	-214 B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
05	837 N	452	-0-	-385 B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
06	780 N	549	-0-	-231 B	-0-	549 3		N	-0-		-0-
07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-		-0-
08	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-		-0-
BALFOUR											
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	810 N	573	-0-	-237 B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
05	961 N	466	-0-	-495 B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
06	810 N	604	-0-	-206 B	-0-	604 3		N	-0-		-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BALFOUR		WELL #:		8	RRCID ->	024731	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	780 N	764	-0-	-16 B	-0-	264	1	500	3	N	-0-	-0-
05	961 N	580	-0-	-381 B	-0-	227	1	353	3	N	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	415	1	897	3	N	-0-	-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	397	1	906	3	N	-0-	-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	416	1	678	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1320 N	1239	-0-	-81 B	-0-	436	1	803	3	N	-0-	-0-

BASS		WELL #:		1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1170 N	817	-0-	-353 B	-0-	817	3			N	-0-	-0-
05	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	3			N	-0-	-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	800	-0-	-285 B	-0-	800	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	974	-0-	-196 B	-0-	974	3			N	-0-	-0-

BAYSHORE		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-	-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-	-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-	-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	234	1	879	3	N	-0-	-0-
08	992 N	581	-0-	-411 B	-0-	198	1	383	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1380 N	1184	-0-	-196 B	-0-	432	1	752	3	N	-0-	-0-

BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1470 N	1162	-0-	-308 B	-0-	1162	3			N	-0-	-0-
05	1488 N	1192	-0-	-296 B	-0-	1192	3			N	-0-	-0-
06	1560 N	1497	-0-	-63 B	-0-	1497	3			N	-0-	-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-	-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-	-0-

BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1290 N	948	-0-	-342 B	-0-	948	3			N	-0-	-0-
05	1271 N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270	3			N	-0-	-0-
06	1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	1279	3			N	-0-	-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-	-0-
08	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	3			N	-0-	-0-

BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	750 N	483	-0-	-267 B	-0-	483	3			N	-0-	-0-
05	744 N	523	-0-	-221 B	-0-	523	3			N	-0-	-0-
06	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	3			N	-0-	-0-
07	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-	-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BETTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024741	COMPL. DATE	11/09/1944	TOTAL DEPTH	2908	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2340 N	1589	-0-	-751 B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
05		2325 N	2108	-0-	-217 B	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
06		2280 N	2163	-0-	-117 B	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
07		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
08		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2160 N	2110	-0-	-50 B	-0-	2110 3	N	-0-		-0-

BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2040 N	1183	-0-	-857 B	-0-	561 1	622 3	N	-0-	-0-
05		1922 N	1887	-0-	-35 B	-0-	759 1	1128 3	N	-0-	-0-
06		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	990 1	1114 3	N	-0-	-0-
07		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	1023 1	1080 3	N	-0-	-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	990 1	968 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2100 N	2024	-0-	-76 B	-0-	990 1	1034 3	N	-0-	-0-

BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		900 N	700	-0-	-200 B	-0-	198 1	502 3	N	-0-	-0-
05		775 N	561	-0-	-214 B	-0-	180 1	381 3	N	-0-	-0-
06		510 N	223	-0-	-287 B	-0-	63 1	160 3	N	-0-	-0-
07		713 N	423	-0-	-290 B	-0-	252 1	171 3	N	-0-	-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	225 1	528 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	270 1	513 3	N	-0-	-0-

BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		690 N	476	-0-	-214 B	-0-	476 3		N	-0-	-0-
05		496 N	220	-0-	-276 B	-0-	220 3		N	-0-	-0-
06		600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516 3		N	-0-	-0-
07		496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3		N	-0-	-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		N	-0-	-0-

BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1680 N	1094	-0-	-586 B	-0-	1094 3		N	-0-	-0-
05		1767 N	1436	-0-	-331 B	-0-	1436 3		N	-0-	-0-
06		1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 3		N	-0-	-0-
07		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3		N	-0-	-0-
08		1426 N	1228	-0-	-198 B	-0-	1228 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1650 N	1474	-0-	-176 B	-0-	1474 3		N	-0-	-0-

BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		360 N	265	-0-	-95 B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
05		341 N	235	-0-	-106 B	-0-	235 3		N	-0-	-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-	-0-
07		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-	-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRAY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 024755		COMPL. DATE 11/14/1968			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
04	INC G-10	752	-0-	752 B	1947	664	3	88	9	Y	80	48	1	36
05	INC G-10	834	-0-	834 B	2781	802	3	32	9	Y	29	44	1	21
06	INC G-10	88	-0-	88 B	2869	53	3	35	9	Y	32	43	1	10
07	INC G-10	54	-0-	54 B	2923	52	3	2	9	Y	2			12
08	INC G-10	1219	-0-	1219 B	4142	1205	3	14	9	Y	13	21	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4142										
09	INC G-10	793	-0-	793 B	4935	789	3	4	9	Y	4			8
BRITTEN				WELL #: 1	RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952			TOTAL DEPTH 2900			PERF. N/A	
04	1200 N	811	-0-	-389 B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
BURCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024760		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
04	1980 N	438	-0-	-1542 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	869	-0-	-1208 B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
BURGER				WELL #: A 1	RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
04	1650 N	1223	-0-	-427 B	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1648	-0-	-62 B	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
08	1674 N	1593	-0-	-81 B	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
BURGER				WELL #: B 1	RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
04	990 N	705	-0-	-285 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	968	-0-	-179 B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	990 N	938	-0-	-52 B	-0-	938	3			N	-0-			-0-
BURL				WELL #: 1	RRCID -> 024763		COMPL. DATE 11/16/1973			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
08	496 N	287	-0-	-209 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	630 N	528	-0-	-102 B	-0-	528	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BURRIS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
04	2640 N	1806	-0-	-834 B	-0-	396 1	1410 3	N	-0-		-0-
05	2666 N	2172	-0-	-494 B	-0-	396 1	1776 3	N	-0-		-0-
06	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	540 1	2201 3	N	-0-		-0-
07	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	468 1	1689 3	N	-0-		-0-
08	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	558 1	2026 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2730 N	2686	-0-	-44 B	-0-	540 1	2146 3	N	-0-		-0-

BYRD		WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1230 N	1031	-0-	-199 B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1009	-0-	-603 B	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		N	-0-		-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	1563	-0-	-267 B	-0-	1563 3		N	-0-		-0-

BYRD		WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	720 N	490	-0-	-230 B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
05	961 N	101	-0-	-860 B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
06	930 N	120	-0-	-810 B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-

CAR		WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1800 N	1332	-0-	-468 B	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1543	-0-	-286 B	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1689	-0-	-141 B	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638 3		N	-0-		-0-

CARHART		WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1320 N	1133	-0-	-187 B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1710 N	1673	-0-	-37 B	-0-	1673 3		N	-0-		-0-

CARN		WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	450 N	303	-0-	-147 B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY CARNEY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 024775	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	2070 N	1470	-0-	-600 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	2046	-0-	-62 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	1956	-0-	-174 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2046 N	1972	-0-	-74 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	2340 N	1202	-0-	-1138 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2728 N	2456	-0-	-272 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2550 N	2446	-0-	-104 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	310 N	32	-0-	-278 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779	COMPL. DATE 10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	960 N	675	-0-	-285 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	940	-0-	-80 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	868 N	509	-0-	-359 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
CASTLEMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 024780	COMPL. DATE 11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1560 N	1273	-0-	-287 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1362	-0-	-250 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1650 N	1029	-0-	-621 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 024782	COMPL. DATE 03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	528	1	988	3	N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2970 N	613	-0-	-2357 B	-0-	561	1	52	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	952	-0-	-629 B	-0-	396	1	556	3	N	-0-					-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1230	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	363	1	133	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		807 N	633	-0-	-174 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
05		784 N	450	-0-	-334 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
06		930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
07		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
08		465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		930 N	402	-0-	-528 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		720 N	524	-0-	-196 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
05		558 N	378	-0-	-180 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
06		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
08		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		690 N	239	-0-	-451 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 -	4188
04		2070 N	1862	-0-	-208 B	-0-	1862 2	N	-0-			-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1804	-0-	-236 B	-0-	1804 2	N	-0-			-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 2	N	-0-			-0-
08		1922 N	1699	-0-	-223 B	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1800 N	1478	-0-	-322 B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-

CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1680 N	1561	-0-	-119 B	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
05		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1565	-0-	-115 B	-0-	1565 2	N	-0-			-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1550	-0-	-93 B	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1560 N	1398	-0-	-162 B	-0-	1398 2	N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
08		744 N	485	-0-	-259 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																		
CONOCOPHILLIPS COMPANY																		
CLEMENTS																		
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
		//CONT.//		172232														
		WELL #:		A 1		RRCID ->		024794		COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	450 N	340	-0-	-110 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-		
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-		
06	390 N	292	-0-	-98 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-		
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-		
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-						
*09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-		
CLEVY																		
		WELL #:		1W		RRCID ->		024795		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3450 - 3483				
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-						
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
COFFEE																		
		WELL #:		1		RRCID ->		024797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-		
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-		
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-		
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-		
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-						
09	300 N	180	-0-	-120 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-		
COLLINS																		
		WELL #:		1		RRCID ->		024798		COMPL. DATE 08/30/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	324	1	1347	3	N	-0-					-0-		
05	2697 N	1283	-0-	-1414 B	-0-	234	1	1049	3	N	-0-					-0-		
06	3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	540	1	2539	3	N	-0-					-0-		
07	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	414	1	2219	3	N	-0-					-0-		
08	1271 N	1093	-0-	-178 B	-0-	216	1	877	3	N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-						
09	3090 N	2082	-0-	-1008 B	-0-	342	1	1740	3	N	-0-					-0-		
COLWELL																		
		WELL #:		B 1		RRCID ->		024801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	600 N	442	-0-	-158 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-		
05	465 N	306	-0-	-159 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-		
06	510 N	450	-0-	-60 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-		
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-		
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-						
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-		
COLWELL																		
		WELL #:		C 1		RRCID ->		024802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-		
05	527 N	150	-0-	-377 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-		
06	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-		
07	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-		
08	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-						
*09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
COON		WELL #:		8	RRCID ->	024804	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 2926 - 3466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	414 1	1939 3	N	-0-	-0-	
05	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	414 1	2112 3	N	-0-	-0-	
06	3420 N	3327	-0-	-93 B	-0-	540 1	2787 3	N	-0-	-0-	
07	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	558 1	2220 3	N	-0-	-0-	
08	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	558 1	2379 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3330 N	3307	-0-	-23 B	-0-	540 1	2767 3	N	-0-	-0-	

COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1590 N	1051	-0-	-539 B	-0-	1051 3		N	-0-	-0-	
05	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3		N	-0-	-0-	
06	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3		N	-0-	-0-	
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3		N	-0-	-0-	
08	1829 N	1626	-0-	-203 B	-0-	1626 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1689	-0-	-51 B	-0-	1689 3		N	-0-	-0-	

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2010 N	1650	-0-	-360 B	-0-	1650 3		N	-0-	-0-	
05	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 3		N	-0-	-0-	
06	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3		N	-0-	-0-	
07	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3		N	-0-	-0-	
08	2356 N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2250 N	2045	-0-	-205 B	-0-	2045 3		N	-0-	-0-	

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2918 - 3365
04	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	140 1	2099 3	N	-0-	-0-	
05	3317 N	2510	-0-	-807 B	-0-	132 1	2378 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	1860	-0-	-1140 B	-0-	144 1	1716 3	N	-0-	-0-	
07	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	140 1	3321 3	N	-0-	-0-	
08	3042 N	3042	-0-	-0- B	-0-	149 1	2893 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	143 1	3026 3	N	-0-	-0-	

DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A
04	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 2		N	-0-	-0-	
05	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 2		N	-0-	-0-	
06	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 2		N	-0-	-0-	
07	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 2		N	-0-	-0-	
08	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	2015	-0-	-55 B	-0-	2015 2		N	-0-	-0-	

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	780 N	584	-0-	-196 B	-0-	220 1	364 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	349	-0-	-364 B	-0-	150 1	199 3	N	-0-	-0-	
06	870 N	505	-0-	-365 B	-0-	220 1	285 3	N	-0-	-0-	
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	310 1	582 3	N	-0-	-0-	
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	170 1	207 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	300 1	606 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
DILLMAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1350 N	977	-0-	-373 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-
06		1350 N	1317	-0-	-33 B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
07		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
08		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-

DIZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2730 N	2011	-0-	-719 B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
05		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
06		2820 N	2463	-0-	-357 B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470 3	N	-0-			-0-

DONALDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		330 N	264	-0-	-66 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
07		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
08		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-

DOOLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
05	INC	G-10	1403	-0-	1403 B	1403	1370 3	Y	30	8 1		22
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	1403	Y	-0-	22 1		-0-
07	INC	G-10	1388	-0-	1388 B	2791	1363 3	Y	23			23
08	INC	G-10	1985	-0-	1985 B	4776	1968 3	Y	15	34 1		4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			4776							
09	INC	G-10	1496	-0-	1496 B	6272	1489 3	Y	6			10

DOROTHY												
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1020 N	761	-0-	-259 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1068	-0-	-102 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	796	-0-	-320 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-

DOTTIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		600 N	104	-0-	-496 B	-0-	60 1	44 3	N	-0-		-0-
05		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	220 1	1370 3	N	-0-		-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	300 1	1996 3	N	-0-		-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	310 1	1617 3	N	-0-		-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	310 1	1337 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		2310 N	1768	-0-	-542 B	-0-	300 1	1468 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DRIB		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DRIB		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
		//CONT.//	172232													
		WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	720 N	561	-0-	-159 B	-0-	561	3		N	-0-						-0-
05	682 N	433	-0-	-249 B	-0-	433	3		N	-0-						-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-						-0-
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3		N	-0-						-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739	3		N	-0-						-0-

DRURY		WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-						-0-
05	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3		N	-0-						-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-						-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-						-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-						-0-

DUDLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1380 N	1049	-0-	-331 B	-0-	1049	3		N	-0-						-0-
05	1550 N	915	-0-	-635 B	-0-	915	3		N	-0-						-0-
06	1500 N	1147	-0-	-353 B	-0-	1147	3		N	-0-						-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-						-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3		N	-0-						-0-

DUDLEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	810 N	550	-0-	-260 B	-0-	550	3		N	-0-						-0-
05	899 N	417	-0-	-482 B	-0-	417	3		N	-0-						-0-
06	840 N	495	-0-	-345 B	-0-	495	3		N	-0-						-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-						-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-						-0-

DUDLEY		WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-						-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-						-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-						-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-						-0-

DUDLEY		WELL #:	D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-						-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-						-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
DUMAS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3858 N	3858	-0-	-0- B	-0-	460 1	3398 3	N	-0-			-0-
05	2790 N	1563	-0-	-1227 B	-0-	276 1	1287 3	N	-0-			-0-
06	4740 N	3986	-0-	-754 B	-0-	690 1	3296 3	N	-0-			-0-
07	4243 N	4243	-0-	-0- B	-0-	644 1	3599 3	N	-0-			-0-
08	3534 N	3534	-0-	-0- B	-0-	621 1	2913 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	4647 N	4647	-0-	-0- B	-0-	690 1	3957 3	N	-0-			-0-

EAKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2040 N	1454	-0-	-586 B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1873	-0-	-173 B	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1725	-0-	-405 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1385	-0-	-475 B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-

ED												
WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	5940 #	1261	-0-	-4679 B	-17312	1261 3		N	-0-			-0-
05	6138 #	1680	-0-	-4458 B	-21770	1680 3		N	-0-			-0-
06	5850 #	1660	-0-	-4190 B	-25960	1660 3		N	-0-			-0-
07	5859 #	1809	-0-	-4050 B	-30010	1809 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1659	-0-	-15 B	-30010	1659 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -21721 CANCELLED UNDERAGE -> -8289											
09	1650 N	1594	-0-	-56 B	-21721	1594 3		N	-0-			-0-

EDDY												
WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1230 N	921	-0-	-309 B	-0-	230 1	691 3	N	-0-			-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	310 1	1355 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1334	-0-	-46 B	-0-	300 1	1034 3	N	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	310 1	994 3	N	-0-			-0-
08	1674 N	444	-0-	-1230 B	-0-	290 1	154 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	738	-0-	-582 B	-0-	300 1	438 3	N	-0-			-0-

ELLIE												
WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-

ELSIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1290 N	46	-0-	-1244 B	-0-	36 1	10 3	N	-0-			-0-
05	961 N	291	-0-	-670 B	-0-	288 1	3 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	149	-0-	-130 B	-0-	144 1	5 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	480 N	352	-0-	-128 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
05	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
06	540 N	391	-0-	-149 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
08	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-

ERADO		WELL #:		1	RRCID ->	024840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
06	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1950 N	1367	-0-	-583 B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
05	1953 N	1791	-0-	-162 B	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1802	-0-	-88 B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
09	1800 N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3			N	-0-			-0-

ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 -	3239		
04	2880 N	2734	-0-	-146 B	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
06	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
07	2821 N	2817	-0-	-4 B	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
08	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
09	2940 N	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	2			N	-0-			-0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
05	217 N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EZZELLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EZZELLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						

EZZELLE		WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
07	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-

FARBERT		WELL #:	1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1470 N	961	-0-	-509 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	834	-0-	-406 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-

FAYE		WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	740	-0-	-430 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 - 4692	
04	2370 N	1841	-0-	-529 B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
05	2263 N	519	-0-	-1744 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06	2310 N	18	-0-	-2292 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-			-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864 3		N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1440 N	976	-0-	-464 B	-0-	976 3		N	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1350	-0-	-169 B	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-

FINCH		WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
06	780 N	641	-0-	-139 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
07	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
08	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
FRIES		WELL #:		1	RRCID -> 024857			COMPL. DATE 01/20/1967			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1230 N	914	-0-	-316 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
05		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1256	-0-	-154 B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1041	-0-	-292 B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-

FROMMA		WELL #:		1	RRCID -> 024858			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		840 N	437	-0-	-403 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
05		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
06		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
08		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-

FULLINGIM		WELL #:		1	RRCID -> 024859			COMPL. DATE 06/30/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		1500 N	1146	-0-	-354 B	-0-	540 1	606 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1404	-0-	-208 B	-0-	558 1	846 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1550	-0-	-130 B	-0-	540 1	1010 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	268	-0-	-910 B	-0-	198 1	70 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	468 1	770 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	1221	-0-	-339 B	-0-	522 1	699 3	N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID -> 024861			COMPL. DATE 11/19/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		2040 N	1466	-0-	-574 B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1960	-0-	-50 B	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
08		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 3		N	-0-			-0-

GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 024868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
05		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06		480 N	388	-0-	-92 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
07		279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-

GARSAN		WELL #:		B 1	RRCID -> 024869			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
07		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	377	-0-	-103 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
GATSY		WELL #:		1	RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0 B	-0-	969	3			N	-0-			-0-
07	766 N	766	-0-	-0 B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
08	837 N	482	-0-	-355 B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	973 N	973	-0-	-0 B	-0-	973	3			N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #:		1	RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2280 N	1691	-0-	-589 B	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0 B	-0-	2362	3			N	-0-			-0-
06	2340 N	2191	-0-	-149 B	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
07	2389 N	2389	-0-	-0 B	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
08	2356 N	2212	-0-	-144 B	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2239 N	2239	-0-	-0 B	-0-	2239	3			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	810 N	659	-0-	-151 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0 B	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0 B	-0-	938	3			N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0 B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
08	961 N	955	-0-	-6 B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-			-0-

GOB		WELL #:		1	RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2969 N	2969	-0-	-0 B	-0-	127	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3007 N	2947	-0-	-60 B	-0-	123	1	2824	2	N	-0-			-0-
06	2970 N	2452	-0-	-518 B	-0-	127	1	2325	2	N	-0-			-0-
07	3280 N	3280	-0-	-0 B	-0-	123	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	3262 N	3262	-0-	-0 B	-0-	122	1	3140	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3047 N	3047	-0-	-0 B	-0-	117	1	2930	2	N	-0-			-0-

GUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	382	-0-	-98 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	496 N	346	-0-	-150 B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	401	-0-	-139 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3060 N	3015	-0-	-45 B	-0-	129	1	2886	2	N	-0-			-0-
05	3109 N	3109	-0-	-0 B	-0-	130	1	2979	2	N	-0-			-0-
06	3030 N	2757	-0-	-273 B	-0-	143	1	2614	2	N	-0-			-0-
07	3675 N	3675	-0-	-0 B	-0-	138	1	3537	2	N	-0-			-0-
08	3501 N	3501	-0-	-0 B	-0-	131	1	3370	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3244 N	3244	-0-	-0 B	-0-	124	1	3120	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	451	-0-	-119 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	210 N	28	-0-	-182 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	360 N	134	-0-	-226 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	420 N	134	-0-	-286 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	600 N	435	-0-	-165 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	403 N	231	-0-	-172 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1530 N	1069	-0-	-461 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1177	-0-	-373 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1401	-0-	-159 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

HATCH-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	600 N	383	-0-	-217 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HENDER		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	1530 N	839	-0-	-691 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1187	-0-	-332 B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1130	-0-	-370 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 024900		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	3540 #	3464	-0-	-76 B	-2854	3464 2	N	-0-		-0-	
05	3658 #	3606	-0-	-52 B	-2906	3606 2	N	-0-		-0-	
06	3330 N	2571	-0-	-759 B	-2906	2571 2	N	-0-		-0-	
07	3565 N	2645	-0-	-920 B	-2906	2645 2	N	-0-		-0-	
08	3596 N	2559	-0-	-1037 B	-2906	2559 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-360	CANCELLED UNDERAGE ->	-2546						
09	2580 N	2520	-0-	-60 B	-360	2520 2	N	-0-		-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 024902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
07	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
08	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 024906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	3600 N	603	-0-	-2997 B	-0-	603 3	N	-0-		-0-	
05	3410 N	1569	-0-	-1841 B	-0-	1569 3	N	-0-		-0-	
06	3450 N	-0-	-0-	-3450 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3	N	-0-		-0-	
08	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 024908		COMPL. DATE 09/22/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	372 N	5	-0-	-367 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	61	-0-	-89 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 024909		COMPL. DATE 06/04/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	600 N	478	-0-	-122 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	201	-0-	-202 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
06	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
07	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HUSTED		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 024910	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	540	1	672	3	N	-0-					-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	558	1	891	3	N	-0-					-0-
06	1200 N	609	-0-	-591 B	-0-	540	1	69	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1144	-0-	-96 B	-0-	558	1	586	3	N	-0-					-0-
08	1457 N	863	-0-	-594 B	-0-	558	1	305	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	540	1	612	3	N	-0-					-0-
INA		WELL #: 1		RRCID -> 024912	COMPL. DATE 03/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
INA		WELL #: 4		RRCID -> 024915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
INDIA		WELL #: 1		RRCID -> 024916	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918	COMPL. DATE 12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	720 N	541	-0-	-179 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY INGERTON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		300 N	44	-0-	-256 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05		310 N	55	-0-	-255 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
06		270 N	191	-0-	-79 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1500 N	1220	-0-	-280 B	-657	1220 3	N	-0-			-0-
05		906 N	1563	-0-	657 B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	1997	-0-	-103 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		480 N	154	-0-	-326 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05		527 N	247	-0-	-280 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1830 N	1209	-0-	-621 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1546	-0-	-283 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
06		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1576	-0-	-164 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		480 N	125	-0-	-355 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-
06		600 N	95	-0-	-505 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
07		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JAVEE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

JAVEE			WELL #: 1	RRCID -> 024930	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	INC G-10	1219	-0-	1219 B	1219	1179 3	40 9	Y	36	24 1	16
05	INC G-10	2315	-0-	2315 B	3534	2282 3	33 9	Y	30	24 1	22
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	3534			Y	-0-	22 1	-0-
07	INC G-10	2967	-0-	2967 B	6501	2942 3	25 9	Y	23		23
08	INC G-10	4711	-0-	4711 B	11212	4694 3	17 9	Y	15	34 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11212											
09	INC G-10	4141	-0-	4141 B	15353	4134 3	7 9	Y	6		10

JEN			WELL #: 1	RRCID -> 024932	COMPL. DATE 03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1170 N	964	-0-	-206 B	-0-	396 1	568 3	N	-0-		-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	396 1	697 3	N	-0-		-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	540 1	894 3	N	-0-		-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	558 1	794 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1041	-0-	-44 B	-0-	432 1	609 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1312	-0-	-128 B	-0-	522 1	790 3	N	-0-		-0-

JENNIE			WELL #: 1	RRCID -> 024933	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1890 N	954	-0-	-936 B	-0-	270 1	684 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1674	-0-	-248 B	-0-	378 1	1296 3	N	-0-		-0-
06	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	540 1	1657 3	N	-0-		-0-
07	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	558 1	1678 3	N	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	468 1	1380 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2129	-0-	-61 B	-0-	540 1	1589 3	N	-0-		-0-

JESS			WELL #: 1	RRCID -> 024934	COMPL. DATE 07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1560 N	1153	-0-	-407 B	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1542	-0-	-108 B	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
08	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-		-0-

JOE			WELL #: 1	RRCID -> 024936	COMPL. DATE 04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	270 N	182	-0-	-88 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
05	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
08	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-

JOHN			WELL #: 1	RRCID -> 024937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	990 N	667	-0-	-323 B	-0-	667 3		N	-0-		-0-
05	992 N	907	-0-	-85 B	-0-	907 3		N	-0-		-0-
06	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861 3		N	-0-		-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3		N	-0-		-0-
08	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JOHN -H-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		2370 N	1027 -0-	-1343 B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
05		2325 N	1980 -0-	-345 B	-0-	1980 3		N	-0-			-0-
06		2310 N	-0- -0-	-2310 B	-0-			N	-0-			-0-
07		1453 N	1453 -0-	-0- B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
08		2497 N	2497 -0-	-0- B	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2437 N	2437 -0-	-0- B	-0-	2437 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		720 N	669 -0-	-51 B	-0-	230 1	439 3	N	-0-			-0-
05		802 N	802 -0-	-0- B	-0-	310 1	492 3	N	-0-			-0-
06		928 N	928 -0-	-0- B	-0-	300 1	628 3	N	-0-			-0-
07		1011 N	1011 -0-	-0- B	-0-	310 1	701 3	N	-0-			-0-
08		878 N	878 -0-	-0- B	-0-	310 1	568 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	803 -0-	-127 B	-0-	300 1	503 3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1006 N	1006 -0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	770 -0-	-408 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1028 -0-	-22 B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	967 -0-	-87 B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
08		1330 N	1330 -0-	-0- B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	951 -0-	-69 B	-0-	951 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		300 N	214 -0-	-86 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
05		248 N	222 -0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06		331 N	331 -0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
07		343 N	343 -0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08		292 N	292 -0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		333 N	333 -0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		360 N	263 -0-	-97 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
05		381 N	381 -0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
06		551 N	551 -0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07		446 N	446 -0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
08		714 N	714 -0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		885 N	885 -0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		300 N	232 -0-	-68 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
05		248 N	144 -0-	-104 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
06		240 N	235 -0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07		248 N	207 -0-	-41 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
08		265 N	265 -0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	221 -0-	-19 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
06	810 N	163	-0-	-647 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
08	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960		PERF. N/A		
04	1200 N	887	-0-	-313 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1177	-0-	-53 B	-0-	1177	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1290 N	819	-0-	-471 B	-0-	220	1	599 3	N	-0-		-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	270	1	1060 3	N	-0-		-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	260	1	947 3	N	-0-		-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	310	1	1196 3	N	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	280	1	1079 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	300	1	1020 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	900 N	661	-0-	-239 B	-0-	661	3		N	-0-		-0-
05	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3		N	-0-		-0-
06	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-		-0-
08	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3		N	-0-		-0-

JOHNSON, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 024969		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	420 N	30	-0-	-390 B	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A		
04	2220 N	1621	-0-	-599 B	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
05	2511 N	1922	-0-	-589 B	-0-	1922	3		N	-0-		-0-
06	2430 N	1037	-0-	-1393 B	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-		-0-
08	1922 N	1706	-0-	-216 B	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	432	-0-	-618 B	-0-	432	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
08	806 N	484	-0-	-322 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	78	-0-	-672 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	900 N	804	-0-	-96 B	-0-	330 1	N	-0-	474 3		-0-
05	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	345 1	N	-0-	171 3		-0-
06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	450 1	N	-0-	200 3		-0-
07	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	465 1	N	-0-	323 3		-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	405 1	N	-0-	624 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	252	-0-	-408 B	-0-	75 1	N	-0-	177 3		-0-
JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
06	930 N	408	-0-	-522 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	143	-0-	-277 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	498 1	N	-0-	943 3		-0-
05	1736 N	1019	-0-	-717 B	-0-	399 1	N	-0-	620 3		-0-
06	2220 N	2183	-0-	-37 B	-0-	691 1	N	-0-	1492 3		-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	678 1	N	-0-	1549 3		-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	763 1	N	-0-	1243 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2190 N	2098	-0-	-92 B	-0-	738 1	N	-0-	1360 3		-0-
KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	793	-0-	-323 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	498	-0-	-642 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	1320 N	1030	-0-	-290 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1062	-0-	-457 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1483	-0-	-167 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHERINE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KATHERINE		WELL #: 2		RRCID -> 024979	COMPL. DATE 10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #: 6		RRCID -> 024981	COMPL. DATE 10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
08	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	774	-0-	-126 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #: 8		RRCID -> 024982	COMPL. DATE 10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1650 N	1547	-0-	-103 B	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1464	-0-	-613 B	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
08	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2430 N	2106	-0-	-324 B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-

KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167			
04	6697 N	6697	-0-	-0- B	-0-	6697 2		N	-0-			-0-
05	5638 N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638 2		N	-0-			-0-
06	5970 N	4258	-0-	-1712 B	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
07	6913 N	4525	-0-	-2388 B	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
08	5642 N	4258	-0-	-1384 B	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4260 N	4044	-0-	-216 B	-0-	4044 2		N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1590 N	1125	-0-	-465 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1800 N	1747	-0-	-53 B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	4411 N	4411	-0-	-0- B	-0-	540 1	3871 2	N	-0-			-0-
05	4078 N	4078	-0-	-0- B	-0-	558 1	3520 2	N	-0-			-0-
06	3503 N	3503	-0-	-0- B	-0-	540 1	2963 2	N	-0-			-0-
07	4557 N	3988	-0-	-569 B	-0-	558 1	3430 2	N	-0-			-0-
08	4092 N	3924	-0-	-168 B	-0-	558 1	3366 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	540 1	3255 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	720 N	517	-0-	-203 B	-0-	517 3		N	-0-		-0-
05	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
06	720 N	588	-0-	-132 B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
07	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
08	651 N	324	-0-	-327 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	600 N	379	-0-	-221 B	-0-	379 3		N	-0-		-0-

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
07	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3		N	-0-		-0-

KNAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024993	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	101 1	1508 3	N	-0-		-0-
05	2542 N	2077	-0-	-465 B	-0-	109 1	1968 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	1352	-0-	-868 B	-0-	104 1	1248 3	N	-0-		-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	110 1	2596 3	N	-0-		-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	108 1	2107 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	104 1	2196 3	N	-0-		-0-

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	385 N	338	-0-	-47 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
05	375 N	362	-0-	-13 B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-		-0-

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088
04	3510 N	3463	-0-	-47 B	-0-	148 1	3315 2	N	-0-		-0-
05	4503 N	4503	-0-	-0- B	-0-	188 1	4315 2	N	-0-		-0-
06	3304 N	3304	-0-	-0- B	-0-	171 1	3133 2	N	-0-		-0-
07	4516 N	4516	-0-	-0- B	-0-	169 1	4347 2	N	-0-		-0-
08	4701 N	4701	-0-	-0- B	-0-	176 1	4525 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	4430 N	4430	-0-	-0- B	-0-	170 1	4260 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
LANTZ														
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
05	248 N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-

LATIN														
		WELL #:		1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	4200 #	1866	-0-	-2334 B	-11600	1866	3			N	-0-			-0-
05	3565 #	3312	-0-	-253 B	-11853	3312	3			N	-0-			-0-
06	2940 N	3439	-0-	499 B	-11354	3439	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	3425	-0-	1503 B	-9851	3425	3			N	-0-			-0-
08	3317 N	3075	-0-	-242 B	-9851	3075	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3892	CANCELLED UNDERAGE ->		-5959							
09	3450 N	3029	-0-	-421 B	-3892	3029	3			N	-0-			-0-

LAUGHTER														
		WELL #:		1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1170 N	603	-0-	-567 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1070	-0-	-170 B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	106	-0-	-1064 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			-0-

LAURIE														
		WELL #:		1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A				
04	1620 N	1111	-0-	-509 B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1405	-0-	-362 B	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1446	-0-	-174 B	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1440 N	1404	-0-	-36 B	-0-	1404	3			N	-0-			-0-

LEDLOW														
		WELL #:		1		RRCID -> 025001		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	1740 N	1164	-0-	-576 B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1342	-0-	-208 B	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1650 N	1049	-0-	-601 B	-0-	1049	3			N	-0-			-0-

LEHMAN														
		WELL #:		2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	780 N	554	-0-	-226 B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
05	837 N	736	-0-	-101 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
08	744 N	464	-0-	-280 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	870 N	768	-0-	-102 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LEOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025003	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A			
04	900 N	617	-0-	-283 B	-0-	617	3			N	-0-			-0-
05	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-			-0-
08	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1350 N	976	-0-	-374 B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	892	-0-	-379 B	-0-	892	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1022	-0-	-238 B	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
08	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	630 N	404	-0-	-226 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
08	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	599	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
05	682 N	538	-0-	-144 B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-			-0-

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A			
04	1200 N	891	-0-	-309 B	-0-	891	3			N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1350 N	1321	-0-	-29 B	-0-	1321	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
LYDA												
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		//CONT.//		172232								
		WELL #:		1		RRCID -> 025016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	540 N	390	-0-	-150 B	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-	
06	510 N	117	-0-	-393 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	117	-0-	-286 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
MALCOLM												
		WELL #:		1		RRCID -> 025018		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	2250 N	1996	-0-	-254 B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-	
05	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3	N	-0-		-0-	
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3	N	-0-		-0-	
07	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3	N	-0-		-0-	
08	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2280 N	2197	-0-	-83 B	-0-	2197	3	N	-0-		-0-	
MAPES LACKEY												
		WELL #:		1		RRCID -> 025019		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	2550 N	1599	-0-	-951 B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-	
05	2325 N	2038	-0-	-287 B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-	
06	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3	N	-0-		-0-	
07	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3	N	-0-		-0-	
08	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2340 N	2291	-0-	-49 B	-0-	2291	3	N	-0-		-0-	
MASSEY												
		WELL #:		1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	570 N	423	-0-	-147 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	218	-0-	-278 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	439	-0-	-131 B	-0-	439	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-		-0-	
MATLOR												
		WELL #:		1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	4961 N	4961	-0-	-0- B	-0-	213	1	N	-0-		-0-	
05	4663 N	4663	-0-	-0- B	-0-	195	1	N	-0-		-0-	
06	4050 N	3390	-0-	-660 B	-0-	175	1	N	-0-		-0-	
07	5557 N	5557	-0-	-0- B	-0-	209	1	N	-0-		-0-	
08	5706 N	5706	-0-	-0- B	-0-	213	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	5513 N	5513	-0-	-0- B	-0-	211	1	N	-0-		-0-	
MCADAMS												
		WELL #:		1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1590 N	1172	-0-	-418 B	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	3	N	-0-		-0-	
06	1620 N	1438	-0-	-182 B	-0-	1438	3	N	-0-		-0-	
07	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	1436	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1440 N	1434	-0-	-6 B	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																
CONOCOPHILLIPS COMPANY																
MCCRACKEN																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 172232																
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		750 N	523	-0-	-227 B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
06		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
07		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-				-0-
08		775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3			N	-0-				-0-

MCDOWELL																
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		2400 N	1617	-0-	-783 B	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
05		2511 N	2141	-0-	-370 B	-0-	2141	3			N	-0-				-0-
06		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-				-0-
07		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-				-0-
08		2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		2730 N	2675	-0-	-55 B	-0-	2675	3			N	-0-				-0-

MCFARLIN																
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408	3			N	-0-				-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-				-0-
06		450 N	304	-0-	-146 B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
07		434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3			N	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-				-0-

MCKIN																
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		750 N	546	-0-	-204 B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
05		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
06		750 N	684	-0-	-66 B	-0-	684	3			N	-0-				-0-
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
08		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-				-0-

MCKNIGHT																
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-				-0-
05		837 N	437	-0-	-400 B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
06		870 N	635	-0-	-235 B	-0-	635	3			N	-0-				-0-
07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-				-0-
08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-

MELVIN																
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	85	1	1267	3	N	-0-				-0-
05		2170 N	1654	-0-	-516 B	-0-	87	1	1567	3	N	-0-				-0-
06		1860 N	1087	-0-	-773 B	-0-	84	1	1003	3	N	-0-				-0-
07		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	89	1	2116	3	N	-0-				-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	86	1	1683	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	86	1	1810	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY NEED		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
NEED		WELL #: 1		RRCID -> 025050	COMPL. DATE 03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1500 N	1209	-0-	-291 B	-0-	211	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1643 N	1258	-0-	-385 B	-0-	178	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	222	1	1535	3	N	-0-					-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	237	1	1442	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	243	1	1121	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770 N	1632	-0-	-138 B	-0-	228	1	1404	3	N	-0-					-0-
NEED		WELL #: 2		RRCID -> 025051	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1170 N	956	-0-	-214 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1500 N	1211	-0-	-289 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
NEED		WELL #: 3		RRCID -> 025052	COMPL. DATE 08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1170 N	768	-0-	-402 B	-0-	134	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1116 N	536	-0-	-580 B	-0-	76	1	460	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	120	1	831	3	N	-0-					-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	121	1	741	3	N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	110	1	506	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	960 N	877	-0-	-83 B	-0-	123	1	754	3	N	-0-					-0-
NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053	COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	980	-0-	-291 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	660	-0-	-420 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 025054	COMPL. DATE 01/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056	COMPL. DATE 12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	870 N	646	-0-	-224 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	960 N	876	-0-	-84 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	961 N	843	-0-	-118 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
NUNLEY													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		172232									
		WELL #:		1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1254	-0-	-17	B	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1174	-0-	-56	B	-0-	1174	2	N	-0-			-0-

OHERN													
		WELL #:		1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198	
04	2761 N	2761	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2588	3	N	-0-	-0-
05	4402 N	3559	-0-	-843	B	-0-	187	1	3372	3	N	-0-	-0-
06	3840 N	2350	-0-	-1490	B	-0-	181	1	2169	3	N	-0-	-0-
07	4505 N	4505	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4322	3	N	-0-	-0-
08	3723 N	3723	-0-	-0-	B	-0-	182	1	3541	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	3839 N	3839	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3665	3	N	-0-	-0-

ORDWAY													
		WELL #:		A 1		RRCID -> 025060		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	3030 N	2290	-0-	-740	B	-0-	2290	3			N	-0-	-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
06	3025 N	3025	-0-	-0-	B	-0-	3025	3			N	-0-	-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	3			N	-0-	-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	B	-0-	2872	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3030 N	3001	-0-	-29	B	-0-	3001	3			N	-0-	-0-

OSCHNER													
		WELL #:		1		RRCID -> 025064		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1755	3	N	-0-	-0-
05	3038 N	2493	-0-	-545	B	-0-	131	1	2362	3	N	-0-	-0-
06	2550 N	1610	-0-	-940	B	-0-	124	1	1486	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3167	-0-	67	B	67	128	1	3039	3	N	-0-	-0-
08	2648 N	2581	-0-	-67	B	-0-	126	1	2455	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2678 N	2678	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2557	3	N	-0-	-0-

PETE A													
		WELL #:		1		RRCID -> 025071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	2790 N	-0-	-0-	-2790	B	-9935					N	-0-	-0-
05	1829 N	2207	-0-	378	B	-9557	2207	3			N	-0-	-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	B	-9557					N	-0-	-0-
07	0 N	2704	-0-	2704	B	-6853	2704	3			N	-0-	-0-
08	2201 N	4676	-0-	2475	B	-4378	4676	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2326 CANCELLED UNDERAGE -> -2052												
*09	1653 N	3979	-0-	2326	B	-0-	3979	3			N	-0-	-0-

PETTY													
		WELL #:		1		RRCID -> 025072		COMPL. DATE 01/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	390 N	291	-0-	-99	B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
05	403 N	257	-0-	-146	B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY PIPKIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY PIPKIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1050 N	752	-0-	-298 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1058	-0-	-182 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
06		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	025076	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2670 N	2177	-0-	-493 B	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
05		2573 N	1875	-0-	-698 B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
06		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3	N	-0-			-0-
07		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3	N	-0-			-0-
08		3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3090 N	3070	-0-	-20 B	-0-	3070 3	N	-0-			-0-

POLLY		WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2160 N	1734	-0-	-426 B	-0-	529 1	N	-0-	1205 3		-0-
05		2108 N	1598	-0-	-510 B	-0-	460 1	N	-0-	1138 3		-0-
06		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	690 1	N	-0-	1692 3		-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	713 1	N	-0-	1531 3		-0-
08		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	713 1	N	-0-	1435 3		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	2076	-0-	-294 B	-0-	690 1	N	-0-	1386 3		-0-

POOL		WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
05		303 N	113	-0-	-190 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06		390 N	149	-0-	-241 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
07		310 N	21	-0-	-289 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08		124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1080 N	764	-0-	-316 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	937	-0-	-148 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	726	-0-	-384 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-

PRESTON		WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		1920 N	1887	-0-	-33 B	-0-	81 1	N	-0-	1806 2		-0-
05		2077 N	1760	-0-	-317 B	-0-	74 1	N	-0-	1686 2		-0-
06		1830 N	1672	-0-	-158 B	-0-	86 1	N	-0-	1586 2		-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	78 1	N	-0-	2000 2		-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	76 1	N	-0-	1961 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	72 1	N	-0-	1819 2		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY PRISCILLA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 025083	COMPL. DATE 05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	3030 N	2784	-0-	-246 B	-0-	119	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2784	-0-	-37 B	-0-	116	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2820 N	2144	-0-	-676 B	-0-	111	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	118	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	118	1	3051	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	3003 N	3003	-0-	-0- B	-0-	115	1	2888	2	N	-0-					-0-
PURDY		WELL #: 1		RRCID -> 025084	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658	-	4824					
04	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3224 N	3063	-0-	-161 B	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3030 N	2856	-0-	-174 B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
RAGER JONES		WELL #: 2		RRCID -> 025087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
RAGER JONES		WELL #: 3		RRCID -> 025088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1110 N	836	-0-	-274 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089	COMPL. DATE 04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A							
04	1500 N	1019	-0-	-481 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1411	-0-	-77 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1410 N	1251	-0-	-159 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093	COMPL. DATE 05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	1710 N	1521	-0-	-189 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1377	-0-	-514 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2100 N	1801	-0-	-299 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 025095		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
06	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-

READ		WELL #: 1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1320 N	1011	-0-	-309 B	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	550	-0-	-659 B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-

RENA		WELL #: 1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	510 N	374	-0-	-136 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	434 N	280	-0-	-154 B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-		-0-

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2340 N	1635	-0-	-705 B	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
05	2294 N	2201	-0-	-93 B	-0-	2201 3		N	-0-		-0-
06	2250 N	2223	-0-	-27 B	-0-	2223 3		N	-0-		-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2220 N	2189	-0-	-31 B	-0-	2189 3		N	-0-		-0-

RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	6540 N	5332	-0-	-1208 B	-0-	5332 2		N	-0-		-0-
05	7799 N	7799	-0-	-0- B	-0-	7799 2		N	-0-		-0-
06	7461 N	7461	-0-	-0- B	-0-	7461 2		N	-0-		-0-
07	8314 N	8314	-0-	-0- B	-0-	8314 2		N	-0-		-0-
08	7931 N	7931	-0-	-0- B	-0-	7931 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	7470 N	7346	-0-	-124 B	-0-	7346 2		N	-0-		-0-

RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2460 N	1861	-0-	-599 B	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
05	2449 N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444 3		N	-0-		-0-
06	2490 N	2395	-0-	-95 B	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
07	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
08	2449 N	2359	-0-	-90 B	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2400 N	2315	-0-	-85 B	-0-	2315 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ROREX		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ROREX				WELL #: 1	RRCID -> 025104	COMPL. DATE 05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		2670 N	2600	-0-	-70 B	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
05		2573 N	2526	-0-	-47 B	-0-	2526	2	N	-0-		-0-
06		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
07		2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2	N	-0-		-0-
08		2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	2	N	-0-		-0-

ROUNTREE				WELL #: 1	RRCID -> 025105	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1830 N	1292	-0-	-538 B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
05		1922 N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	3	N	-0-		-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
07		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-

ROY				WELL #: 1	RRCID -> 025106	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	101	1	N	-0-		-0-
05		2666 N	2074	-0-	-592 B	-0-	109	1	N	-0-		-0-
06		2280 N	1451	-0-	-829 B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
07		2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
08		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	110	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	104	1	N	-0-		-0-

RUBIN				WELL #: 2	RRCID -> 025108	COMPL. DATE 05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1440 N	1207	-0-	-233 B	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1333	-0-	-124 B	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2	N	-0-		-0-

RUBIN				WELL #: 3	RRCID -> 025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 -	3017	
04		3330 N	3212	-0-	-118 B	-0-	3212	2	N	-0-		-0-
05		3440 N	3440	-0-	-0- B	-0-	3440	2	N	-0-		-0-
06		3150 N	3020	-0-	-130 B	-0-	3020	2	N	-0-		-0-
07		3472 N	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	2	N	-0-		-0-
08		3441 N	3346	-0-	-95 B	-0-	3346	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	2	N	-0-		-0-

RUDY				WELL #: 1	RRCID -> 025111	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SANFORD		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SANFORD			WELL #: 1	RRCID -> 025113	COMPL. DATE 09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	660 N	247	-0-	-413 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-

SAR			WELL #: 1	RRCID -> 025114	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A		
04	990 N	102	-0-	-888 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER			WELL #: 1	RRCID -> 025115	COMPL. DATE 11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1470 N	1379	-0-	-91 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
08	1612 N	988	-0-	-624 B	-0-	988 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	70	-0-	-1370 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-

SHOCKLEY			WELL #: 1	RRCID -> 025116	COMPL. DATE 06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1890 N	1424	-0-	-466 B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106 B	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1809	-0-	-141 B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1778	-0-	-82 B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3	N	-0-			-0-

SEE			WELL #: 1	RRCID -> 025117	COMPL. DATE 10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	660 N	445	-0-	-215 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
05	589 N	214	-0-	-375 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
06	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
07	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-

SHELTON			WELL #: 1	RRCID -> 025120	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1680 N	1620	-0-	-60 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2031	-0-	-139 B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
06	2220 N	864	-0-	-1356 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161 3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1419	-0-	-627 B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SILER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 025121	COMPL. DATE 02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	540 N	462	-0-	-78 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2150	-	4428			
04	2790 N	807	-0-	-1983 B	-0-	100	1	707	3	N	-0-			-0-
05	2480 N	1637	-0-	-843 B	-0-	170	1	1467	3	N	-0-			-0-
06	2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	300	1	2649	3	N	-0-			-0-
07	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	310	1	2685	3	N	-0-			-0-
08	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	310	1	2652	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2940 N	2851	-0-	-89 B	-0-	300	1	2551	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: F 1		RRCID -> 025126	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	1200 N	986	-0-	-214 B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	859	-0-	-319 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
06	1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1210	-0-	-170 B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: G 1		RRCID -> 025127	COMPL. DATE 01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	1080 N	805	-0-	-275 B	-0-	141	1	664	3	N	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	160	1	968	3	N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	197	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	200	1	1219	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	205	1	942	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	1349	-0-	-211 B	-0-	189	1	1160	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: H 1		RRCID -> 025128	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	1140 N	950	-0-	-190 B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1460	-0-	-10 B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: J 1		RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	189	1	923	3	N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	204	1	1094	3	N	-0-			-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	249	1	1415	3	N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	258	1	1398	3	N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	255	1	1176	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1524	-0-	-126 B	-0-	250	1	1274	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
SNEED WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
04	1920 N	1223	-0-	-697 B	-0-	220	1	1003	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	732	-0-	-973 B	-0-	210	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1780	-0-	-170 B	-0-	300	1	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	310	1	1619	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	290	1	1387	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	300	1	1544	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: L 1 RRCID -> 025131 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	311	-0-	-712 B	-0-	311	3			N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	383	-0-	-517 B	-0-	383	3			N	-0-	-0-	-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-	-0-	-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-	-0-	-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	990 N	932	-0-	-58 B	-0-	932	3			N	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	653	-0-	-959 B	-0-	653	3			N	-0-	-0-	-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-	-0-	-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1452	-0-	-288 B	-0-	1452	3			N	-0-	-0-	-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	205	-0-	-260 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-	-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1980 N	1513	-0-	-467 B	-0-	450	1	1063	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	842	-0-	-894 B	-0-	210	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	521	-0-	-739 B	-0-	225	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	465	1	1696	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	345	1	1143	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	450	1	1595	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232														
SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-	
05		527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-	
06		570 N	460	-0-	-110 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-	
07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-	
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-	

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		1440 N	1038	-0-	-402 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-	
05		1395 N	1192	-0-	-203 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-	
06		1440 N	1369	-0-	-71 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-	
07		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-	
08		1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		1380 N	913	-0-	-467 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-	

STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		3120 N	3059	-0-	-61 B	-0-	3059	2			N	-0-					-0-	
05		3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	2			N	-0-					-0-	
06		3284 N	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	2			N	-0-					-0-	
07		3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	2			N	-0-					-0-	
08		3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		3270 N	3194	-0-	-76 B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-	

STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		1140 N	886	-0-	-254 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-	
05		1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-	
06		1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-	
07		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-	
08		868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-	

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116							
04		2310 N	2087	-0-	-223 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-	
05		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-	
06		2310 N	2029	-0-	-281 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-	
07		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-	
08		2170 N	1958	-0-	-212 B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		2040 N	1769	-0-	-271 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-	

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 - 3027							
04		5010 N	3053	-0-	-1957 B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-	
05		5053 N	4095	-0-	-958 B	-0-	4095	2			N	-0-					-0-	
06		4650 N	2812	-0-	-1838 B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-	
07		3162 N	2644	-0-	-518 B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-	
08		4092 N	2374	-0-	-1718 B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09		3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY STENCIL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE

WELL #:		1		RRCID ->	025148	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	870 N	670	-0-	-200 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
05	899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
06	990 N	884	-0-	-106 B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08	806 N	694	-0-	-112 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-

STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1749	-0-	-142 B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	720	-0-	-1290 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1208	-0-	-528 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	540	1	925	3	N	-0-		-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	414	1	834	3	N	-0-		-0-
06	2280 N	1106	-0-	-1174 B	-0-	288	1	818	3	N	-0-		-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	504	1	1568	3	N	-0-		-0-
08	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	414	1	809	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1110 N	123	-0-	-987 B	-0-	36	1	87	3	N	-0-		-0-

STOEBCUK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1860 N	1416	-0-	-444 B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1890 N	1666	-0-	-224 B	-0-	1666	3		N	-0-			-0-

STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 -	4350
04	1590 N	1372	-0-	-218 B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1560 N	1078	-0-	-482 B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TARRIS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TAYLOR		WELL #: A 1		RRCID -> 025162	COMPL. DATE 01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2010 N	1488	-0-	-522 B	-0-	220 1	1268 3	N	-0-			-0-
05	2387 N	1846	-0-	-541 B	-0-	220 1	1626 3	N	-0-			-0-
06	2250 N	1915	-0-	-335 B	-0-	300 1	1615 3	N	-0-			-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	310 1	1568 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1623	-0-	-237 B	-0-	260 1	1363 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1920 N	1776	-0-	-144 B	-0-	300 1	1476 3	N	-0-			-0-

TEDDY		WELL #: 1		RRCID -> 025163	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 025165	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1080 N	1059	-0-	-21 B	-0-	174 1	885 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	507	-0-	-671 B	-0-	149 1	358 3	N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	87 1	476 3	N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	195 1	1284 3	N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	112 1	397 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	176 1	1198 3	N	-0-			-0-

TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1470 N	1100	-0-	-370 B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	1352	-0-	-118 B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-

TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1200 N	877	-0-	-323 B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1107	-0-	-93 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TOOKER		WELL #:		1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		660 N	557	-0-	-103 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
05		434 N	166	-0-	-268 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
06		540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
07		589 N	377	-0-	-212 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-	

TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		630 N	425	-0-	-205 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
05		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
06		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
07		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
08		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	

UPDEGRAFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1920 N	1336	-0-	-584 B	-0-	330 1	1006 3	N	-0-	-0-	
05		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	435 1	1274 3	N	-0-	-0-	
06		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	450 1	1667 3	N	-0-	-0-	
07		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	465 1	1655 3	N	-0-	-0-	
08		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	420 1	1367 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2130 N	1778	-0-	-352 B	-0-	450 1	1328 3	N	-0-	-0-	

URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1920 N	1291	-0-	-629 B	-0-	1291 3		N	-0-	-0-	
05		1860 N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581 3		N	-0-	-0-	
06		1950 N	1714	-0-	-236 B	-0-	1714 3		N	-0-	-0-	
07		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 3		N	-0-	-0-	
08		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		N	-0-	-0-	

URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1470 N	1106	-0-	-364 B	-0-	1106 3		N	-0-	-0-	
05		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		N	-0-	-0-	
06		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-	-0-	
07		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-	-0-	
08		1519 N	796	-0-	-723 B	-0-	796 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1471	-0-	-209 B	-0-	1471 3		N	-0-	-0-	

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1650 N	307	-0-	-1343 B	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
05		1550 N	1348	-0-	-202 B	-0-	1348 3		N	-0-	-0-	
06		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-	-0-	
07		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3		N	-0-	-0-	
08		2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
VANTA													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	104	1	1552	3	N	-0-	
05		2077 N	1962	-0-	-115 B	-0-	103	1	1859	3	N	-0-	
06		1950 N	1100	-0-	-850 B	-0-	85	1	1015	3	N	-0-	
07		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	85	1	2021	3	N	-0-	
08		1953 N	1901	-0-	-52 B	-0-	93	1	1808	3	N	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	86	1	1822	3	N	-0-	
VAUGHN													
WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1890 N	1660	-0-	-230 B	-0-	1660	2			N	-0-	
05		1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711	2			N	-0-	
06		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-	
07		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-	
08		1705 N	1641	-0-	-64 B	-0-	1641	2			N	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1559	-0-	-151 B	-0-	1559	2			N	-0-	
VENT													
WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878													
04		5280 N	2713	-0-	-2567 B	-0-	2713	2			N	-0-	
05		5301 N	3904	-0-	-1397 B	-0-	3904	2			N	-0-	
06		4650 N	2791	-0-	-1859 B	-0-	2791	2			N	-0-	
07		3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-	
08		3906 N	2803	-0-	-1103 B	-0-	2803	2			N	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09		3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			N	-0-	
VENT													
WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		6030 N	4237	-0-	-1793 B	-0-	4237	2			N	-0-	
05		6355 N	4255	-0-	-2100 B	-0-	4255	2			N	-0-	
06		5910 N	3338	-0-	-2572 B	-0-	3338	2			N	-0-	
07		4459 N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459	2			N	-0-	
08		4247 N	4062	-0-	-185 B	-0-	4062	2			N	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09		4018 N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	2			N	-0-	
VENT													
WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054													
04		2370 N	1597	-0-	-773 B	-0-	1597	2			N	-0-	
05		2635 N	1956	-0-	-679 B	-0-	1956	2			N	-0-	
06		2490 N	1336	-0-	-1154 B	-0-	1336	2			N	-0-	
07		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-	
08		1953 N	1456	-0-	-497 B	-0-	1456	2			N	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-	
VENT													
WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		630 N	414	-0-	-216 B	-0-	414	3			N	-0-	
05		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-	
06		750 N	479	-0-	-271 B	-0-	479	3			N	-0-	
07		434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-	
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WELL #:		B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	220 1	1330 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1757	-0-	-134 B	-0-	220 1	1537 3	N	-0-		-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	300 1	1968 3	N	-0-		-0-
07	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	310 1	1972 3	N	-0-		-0-
08	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	290 1	1596 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2280 N	1983	-0-	-297 B	-0-	300 1	1683 3	N	-0-		-0-
WELL #:		C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2550 - 2728	
04	3150 N	2163	-0-	-987 B	-0-	378 1	1785 3	N	-0-		-0-
05	2790 N	2429	-0-	-361 B	-0-	396 1	2033 3	N	-0-		-0-
06	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	504 1	2527 3	N	-0-		-0-
07	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	522 1	2465 3	N	-0-		-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	468 1	2168 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3250 N	3250	-0-	-0- B	-0-	540 1	2710 3	N	-0-		-0-
WELL #:		D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1920 N	1474	-0-	-446 B	-0-	330 1	1144 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1512	-0-	-224 B	-0-	270 1	1242 3	N	-0-		-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	435 1	1599 3	N	-0-		-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	465 1	1588 3	N	-0-		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	435 1	1184 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2040 N	1812	-0-	-228 B	-0-	450 1	1362 3	N	-0-		-0-
WELL #:		E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH 3070		PERF. N/A	
04	4122 N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
05	3960 N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960 2		N	-0-		-0-
06	3600 N	2984	-0-	-616 B	-0-	2984 2		N	-0-		-0-
07	4247 N	3025	-0-	-1222 B	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
08	3968 N	2929	-0-	-1039 B	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2970 N	2896	-0-	-74 B	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
WELL #:		1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
WELL #:		1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	600 N	415	-0-	-185 B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3		N	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
08	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VIOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	66	1	983	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1173	-0-	-377 B	-0-	62	1	1111	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	736	-0-	-704 B	-0-	57	1	679	3	N	-0-			-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	70	1	1658	3	N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	65	1	1260	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	70	1	1469	3	N	-0-			-0-

WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1650 N	1500	-0-	-150 B	-0-	396	1	1104	3	N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	378	1	919	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1883	-0-	-37 B	-0-	540	1	1343	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	966	-0-	-584 B	-0-	558	1	408	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1679	-0-	-211 B	-0-	198	1	1481	3	N	-0-			-0-

WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	220	1	715	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	867	-0-	-466 B	-0-	190	1	677	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	300	1	855	3	N	-0-			-0-
07	961 N	666	-0-	-295 B	-0-	310	1	356	3	N	-0-			-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	310	1	894	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	816	-0-	-354 B	-0-	300	1	516	3	N	-0-			-0-

WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1170 N	881	-0-	-289 B	-0-	195	1	686	3	N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	330	1	880	3	N	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	450	1	1218	3	N	-0-			-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	450	1	1047	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	465	1	868	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1449	-0-	-231 B	-0-	450	1	999	3	N	-0-			-0-

WEIDLING -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
WHITTENBURG		WELL #:		E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1140 N	1116	-0-	-24 B	-0-	324 1	792 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	306 1	652 3	N	-0-			-0-
06		1470 N	1426	-0-	-44 B	-0-	540 1	886 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	558	-0-	-589 B	-0-	558 1		N	-0-			-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1440 N	390	-0-	-1050 B	-0-	108 1	282 3	N	-0-			-0-

WILD BILL		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
05		682 N	115	-0-	-567 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06		600 N	460	-0-	-140 B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
05		775 N	214	-0-	-561 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
06		660 N	496	-0-	-164 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	387	-0-	-123 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		4230 N	3321	-0-	-909 B	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
05		4433 N	4061	-0-	-372 B	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
06		4410 N	4190	-0-	-220 B	-0-	4190 3		N	-0-			-0-
07		4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 3		N	-0-			-0-
08		4061 N	4016	-0-	-45 B	-0-	4016 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4206 N	4206	-0-	-0- B	-0-	4206 3		N	-0-			-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 -	3107	
04		4230 N	3197	-0-	-1033 B	-0-	3197 3		N	-0-			-0-
05		4216 N	2866	-0-	-1350 B	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
06		4230 N	3372	-0-	-858 B	-0-	3372 3		N	-0-			-0-
07		3317 N	3071	-0-	-246 B	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
08		2852 N	2383	-0-	-469 B	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3		N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1260 N	878	-0-	-382 B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1106	-0-	-124 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
08		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WORSLEY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
05	186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
06	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07	279 N	129	-0-	-150 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-

WYNN		WELL #: 1	RRCID -> 025219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1147	-0-	-279 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	860	-0-	-430 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-

YANTES		WELL #: 1	RRCID -> 025224	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
05	527 N	207	-0-	-320 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06	450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 1	RRCID -> 025226	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1740 N	1483	-0-	-257 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
05	2263 N	1717	-0-	-546 B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 3	N	-0-			-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	1960	-0-	-260 B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 2	RRCID -> 025227	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
05	558 N	129	-0-	-429 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05	403 N	69	-0-	-334 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	420 N	106	-0-	-314 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	1410 N	1237	-0-	-173 B	-0-	53 1	1184 2	N	-0-				-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	59 1	1348 2	N	-0-				-0-
06	1320 N	964	-0-	-356 B	-0-	50 1	914 2	N	-0-				-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	56 1	1426 2	N	-0-				-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	54 1	1392 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	54 1	1350 2	N	-0-				-0-

ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	1050 N	732	-0-	-318 B	-0-	732 3		N	-0-				-0-
05	1364 N	792	-0-	-572 B	-0-	792 3		N	-0-				-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3		N	-0-				-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3		N	-0-				-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256 3		N	-0-				-0-

ZELLA		WELL #: A 4		RRCID -> 025233		COMPL. DATE 02/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	960 N	673	-0-	-287 B	-0-	673 3		N	-0-				-0-
05	1240 N	773	-0-	-467 B	-0-	773 3		N	-0-				-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3		N	-0-				-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3		N	-0-				-0-

ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	1500 N	992	-0-	-508 B	-0-	992 3		N	-0-				-0-
05	1581 N	1115	-0-	-466 B	-0-	1115 3		N	-0-				-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-				-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3		N	-0-				-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1560 N	1528	-0-	-32 B	-0-	1528 3		N	-0-				-0-

ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	1140 N	1002	-0-	-138 B	-0-	1002 3		N	-0-				-0-
05	1333 N	1057	-0-	-276 B	-0-	1057 3		N	-0-				-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-				-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-				-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1290 N	1273	-0-	-17 B	-0-	1273 3		N	-0-				-0-

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324		COMPL. DATE 07/29/1940		TOTAL DEPTH 3175		PERF. N/A			
04	1440 N	1127	-0-	-313 B	-0-	1127 2		N	-0-				-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-				-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-				-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2		N	-0-				-0-
08	1333 N	1233	-0-	-100 B	-0-	1233 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1290 N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																
CONOCOPHILLIPS COMPANY																
HARRINGTON																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 172232																
WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	3458 N	3458	-0-	-0-	B	-0-	3458	2		N	-0-				-0-	
05	3500 N	3500	-0-	-0-	B	-0-	3500	2		N	-0-				-0-	
06	3554 N	3554	-0-	-0-	B	-0-	3554	2		N	-0-				-0-	
07	4001 N	4001	-0-	-0-	B	-0-	4001	2		N	-0-				-0-	
08	3503 N	3026	-0-	-477	B	-0-	3026	2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3540 N	2218	-0-	-1322	B	-0-	2218	2		N	-0-				-0-	
HARRINGTON												WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	2970 N	2827	-0-	-143	B	-0-	2827	2		N	-0-				-0-	
05	3320 N	3320	-0-	-0-	B	-0-	3320	2		N	-0-				-0-	
06	3065 N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	2		N	-0-				-0-	
07	3129 N	3129	-0-	-0-	B	-0-	3129	2		N	-0-				-0-	
08	3317 N	3054	-0-	-263	B	-0-	3054	2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3060 N	2874	-0-	-186	B	-0-	2874	2		N	-0-				-0-	
ARMSTRONG, L. B. -A-												WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	2892 N	2892	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2352	2	N	-0-			-0-	
05	2945 N	2501	-0-	-444	B	-0-	558	1	1943	2	N	-0-			-0-	
06	2973 N	2973	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2433	2	N	-0-			-0-	
07	3167 N	3167	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2609	2	N	-0-			-0-	
08	2998 N	2998	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2440	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2970 N	2958	-0-	-12	B	-0-	540	1	2418	2	N	-0-			-0-	
BUSH, W. H.												WELL #: 1	RRCID -> 025447	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2720 - 3255
04	2750 N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2750	2		N	-0-				-0-	
05	4202 N	4070	-0-	-132	B	-0-	4070	2		N	-0-				-0-	
06	3630 N	3002	-0-	-628	B	-0-	3002	2		N	-0-				-0-	
07	3746 N	3746	-0-	-0-	B	-0-	3746	2		N	-0-				-0-	
08	4061 N	3708	-0-	-353	B	-0-	3708	2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	3536 N	3536	-0-	-0-	B	-0-	3536	2		N	-0-				-0-	
WILSON												WELL #: 1	RRCID -> 025484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	1860 N	1756	-0-	-104	B	-0-	1756	2		N	-0-				-0-	
05	1767 N	1401	-0-	-366	B	-0-	1401	2		N	-0-				-0-	
06	1770 N	1121	-0-	-649	B	-0-	1121	2		N	-0-				-0-	
07	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	2		N	-0-				-0-	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	2		N	-0-				-0-	
JOHNSON, M. E.												WELL #: 3	RRCID -> 032576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	870 N	858	-0-	-12	B	-0-	414	1	444	3	N	-0-			-0-	
05	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	396	1	558	3	N	-0-			-0-	
06	1200 N	1182	-0-	-18	B	-0-	540	1	642	3	N	-0-			-0-	
07	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	486	1	567	3	N	-0-			-0-	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	450	1	553	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1170 N	1155	-0-	-15	B	-0-	540	1	615	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SNOW		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SNOW		WELL #: 13		RRCID -> 034468	COMPL. DATE 09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-											-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SNOW		WELL #: 14		RRCID -> 034469	COMPL. DATE 08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3236	-0-	236 B	236	3236	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3813	-0-	713 B	949	3813	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3742	-0-	642 B	1591	3742	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1591	-1591 B	-0-											-0-
*09	4309 R	2718	-0-	-1591 B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
SNOW		WELL #: 15		RRCID -> 034470	COMPL. DATE 09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	682 N	122	-0-	-560 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	570 N	442	-0-	-128 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-											-0-
09	450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
KERMICLE		WELL #: 3		RRCID -> 034998	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961 N	597	-0-	-364 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-											-0-
*09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
BYRD, MINNIE		WELL #: 7		RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
04	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	713 N	350	-0-	-363 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-											-0-
09	570 N	399	-0-	-171 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2684 - 2733							
04	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1499	-0-	-392 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1980 N	1523	-0-	-457 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1415	-0-	-73 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-											-0-
*09	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY OSBORNE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2657 -	2869	
04	2190 N	587	-0-	-1603 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	651	-0-	-1643 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	2370 N	670	-0-	-1700 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		N	-0-			-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2985 -	3173	
04	1380 N	1306	-0-	-74 B	-0-	396	1	910	3	N	-0-		-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	414	1	657	3	N	-0-		-0-
06	1950 N	1840	-0-	-110 B	-0-	540	1	1300	3	N	-0-		-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	558	1	1391	3	N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	558	1	1231	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830 N	1711	-0-	-119 B	-0-	540	1	1171	3	N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 2		RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3500 -	3610	
04	0	13	-0-	13 B	44	13	3		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-			-0-
06	44 N	-0-	-0-	-44 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #: 2		RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2722 -	3142	
04	1770 N	1185	-0-	-585 B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1042	-0-	-570 B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
08	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
04	450 N	287	-0-	-163 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	465 N	250	-0-	-215 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	390 N	292	-0-	-98 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

LESLIE		WELL #: 2		RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3360 -	3600	
04	3000 N	3673	-0-	673 B	673	3673	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2760	-0-	-340 B	333	2760	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	7702	-0-	4702 B	5035	990	1	6712	3	N	-0-		-0-
07	11798 R	6763	-0-	-5035 B	-0-	990	1	5773	3	N	-0-		-0-
08	3782 #	3190	-0-	-592 B	-592	396	1	2794	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -592													
09	7710 #	1236	-0-	-6474 B	-7066	363	1	873	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1251	-0-	-519 B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1382	-0-	-323 B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1569	-0-	-201 B	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
04	630 N	477	-0-	-153 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
05	496 N	329	-0-	-167 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
06	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
08	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3	N	-0-			-0-

REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000	
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	507	-0-	-573 B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	263	-0-	-247 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510	
04	600 N	421	-0-	-179 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
05	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	529	-0-	-221 B	-0-	529	3	N	-0-			-0-

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592	
04	1440 N	226	-0-	-1214 B	-0-	126	1	N	-0-	100	3	-0-
05	1426 N	796	-0-	-630 B	-0-	396	1	N	-0-	400	3	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	540	1	N	-0-	674	3	-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	558	1	N	-0-	904	3	-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	522	1	N	-0-	1143	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	378	1	N	-0-	813	3	-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568	
04	1590 N	1357	-0-	-233 B	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1637	-0-	-133 B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
KINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 087245		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1830 N	1468	-0-	-362 B	-0-	506 1	962 3	N	-0-	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	483 1	1029 3	N	-0-	-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	690 1	1441 3	N	-0-	-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	667 1	1388 3	N	-0-	-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	529 1	1152 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2130 N	1971	-0-	-159 B	-0-	667 1	1304 3	N	-0-	-0-

OZARK		WELL #: 2		RRCID -> 091908		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102		
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-	-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984 3		N	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	717	-0-	-273 B	-0-	717 3		N	-0-	-0-

BUSH, RUTH		WELL #: 3		RRCID -> 094435		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063		
04	2100 N	2062	-0-	-38 B	-0-	2062 2		N	-0-	-0-
05	2139 N	1782	-0-	-357 B	-0-	1782 2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1890	-0-	-90 B	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
07	2139 N	1944	-0-	-195 B	-0-	1944 2		N	-0-	-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1890 N	1793	-0-	-97 B	-0-	1793 2		N	-0-	-0-

GULEKE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 094813		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864		
04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2		N	-0-	-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2		N	-0-	-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2		N	-0-	-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 2		N	-0-	-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	1692	-0-	-108 B	-0-	1692 2		N	-0-	-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #: 2		RRCID -> 096260		COMPL. DATE 09/07/1981		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189		
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-	-0-
06	420 N	117	-0-	-303 B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-	-0-

SEEWALD		WELL #: 2		RRCID -> 096276		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070		
04	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 2		N	-0-	-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2		N	-0-	-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 2		N	-0-	-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
08	2046 N	1491	-0-	-555 B	-0-	1491 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1736	-0-	-184 B	-0-	1736 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SHELLBURG-251-		WELL #:		2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1290 N	659	-0-	-631 B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	996	-0-	-114 B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
07	682 N	149	-0-	-533 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	536	-0-	-518 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	530	-0-	-460 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-

HONSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270
04	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
06	900 N	51	-0-	-849 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	496 N	306	-0-	-190 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-

COLSON		WELL #:		2	RRCID ->	107661	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3573 - 3518
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 - 3552
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	450 1	362 3	N	-0-			-0-
05	775 N	377	-0-	-398 B	-0-	240 1	137 3	N	-0-			-0-
06	990 N	95	-0-	-895 B	-0-	60 1	35 3	N	-0-			-0-
07	837 N	659	-0-	-178 B	-0-	315 1	344 3	N	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	375 1	658 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	285 1	75 3	N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 - 3266
04	2940 N	2781	-0-	-159 B	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
05	3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
06	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
07	3405 N	3405	-0-	-0- B	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
08	3472 N	2773	-0-	-699 B	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326 2		N	-0-			-0-

EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3488 - 3620
04	690 N	578	-0-	-112 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
05	527 N	185	-0-	-342 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
07	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ARMSTRONG, L. B.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ARMSTRONG, L. B.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
		WELL #:	3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	2734 -	3090	
04	6503 N	6503	-0-	-0- B	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
05	7688 N	7244	-0-	-444 B	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
06	7281 N	7281	-0-	-0- B	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
07	6789 N	6789	-0-	-0- B	-0-	6789	2		N	-0-			-0-
08	7254 N	5697	-0-	-1557 B	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7290 N	6464	-0-	-826 B	-0-	6464	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 -	3144	
04	5160 N	5053	-0-	-107 B	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
05	5645 N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
06	5143 N	5143	-0-	-0- B	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
07	5535 N	5535	-0-	-0- B	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
08	5642 N	5446	-0-	-196 B	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	5166 N	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	2		N	-0-			-0-

CARDIFF		WELL #:	2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 -	3050	
04	2130 N	1860	-0-	-270 B	-0-	80	1	1780	2	N	-0-		-0-
05	2387 N	2215	-0-	-172 B	-0-	93	1	2122	2	N	-0-		-0-
06	2430 N	1705	-0-	-725 B	-0-	88	1	1617	2	N	-0-		-0-
07	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	88	1	2263	2	N	-0-		-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	86	1	2226	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	82	1	2073	2	N	-0-		-0-

GORDON		WELL #:	2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 -	3490	
04	2340 N	1397	-0-	-943 B	-0-	285	1	1112	3	N	-0-		-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	330	1	1655	3	N	-0-		-0-
06	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	405	1	2352	3	N	-0-		-0-
07	3623 N	3623	-0-	-0- B	-0-	465	1	3158	3	N	-0-		-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	390	1	2428	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	450	1	2972	3	N	-0-		-0-

SALLIE		WELL #:	2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 -	3448	
04	1350 N	1008	-0-	-342 B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	687	-0-	-522 B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-

MORTON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 -	2915	
04	2070 N	2022	-0-	-48 B	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	2019	-0-	-89 B	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1979	-0-	-36 B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1879	-0-	-101 B	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	729	-0-	-291 B	-0-	729 2			N	-0-			-0-
05		1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009 2			N	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2			N	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2			N	-0-			-0-
08		1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969 2			N	-0-			-0-

GASSER				WELL #:	2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544	
04		3990 N	3398	-0-	-592 B	-0-	475 1	2923 3		N	-0-			-0-
05		5766 N	3863	-0-	-1903 B	-0-	454 1	3409 3		N	-0-			-0-
06		4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	401 1	4176 3		N	-0-			-0-
07		6704 N	6704	-0-	-0- B	-0-	497 1	6207 3		N	-0-			-0-
08		3875 N	2726	-0-	-1149 B	-0-	392 1	2334 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		4800 N	4800	-0-	-0- B	-0-	472 1	4328 3		N	-0-			-0-

SHELLBERG				WELL #:	3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274	
04		3180 N	1376	-0-	-1804 B	-0-	1376 3			N	-0-			-0-
05		4681 N	2873	-0-	-1808 B	-0-	2873 3			N	-0-			-0-
06		4860 N	-0-	-0-	-4860 B	-0-				N	-0-			-0-
07		2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994 3			N	-0-			-0-
08		5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		5305 N	5305	-0-	-0- B	-0-	5305 3			N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE				WELL #:	9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994	
04		750 N	525	-0-	-225 B	-0-	525 3			N	-0-			-0-
05		837 N	416	-0-	-421 B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3			N	-0-			-0-
07		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3			N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		810 N	636	-0-	-174 B	-0-	636 3			N	-0-			-0-

LEMLAINE				WELL #:	5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330	
04		2370 N	741	-0-	-1629 B	-2168	741 3			N	-0-			-0-
05		2232 N	1598	-0-	-634 B	-2168	1598 3			N	-0-			-0-
06		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-2168				N	-0-			-0-
07		775 N	1392	-0-	617 B	-1551	1392 3			N	-0-			-0-
08		1612 N	2372	-0-	760 B	-791	2372 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-791							
*09		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3			N	-0-			-0-

HAM				WELL #:	2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220	
04	INC	G-10	74	-0-	74 B	74	43 3	31 9	Y		28	19 1		13
05	INC	G-10	1912	-0-	1912 B	1986	1879 3	33 9	Y		30	21 1		22
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	1986			Y		32	44 1		10
07	INC	G-10	2130	-0-	2130 B	4116	2105 3	25 9	Y		23			33
08	INC	G-10	2975	-0-	2975 B	7091	2960 3	15 9	Y		14	43 1		4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7091										
09	INC	G-10	3065	-0-	3065 B	10156	3058 3	7 9	Y		6			10

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HELTON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540
04	1290 N	1059	-0-	-231 B	-0-	148 1	911 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1219	-0-	-548 B	-0-	143 1	1076 3	N	-0-		-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	120 1	1254 3	N	-0-		-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	150 1	1878 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	857	-0-	-352 B	-0-	123 1	734 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	148 1	1360 3	N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #:	2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	122	71 1	54
05	INC G-10	2168	-0-	2168 B	2168	2134 3	34 9	Y	31	63 1	22
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	2168			Y	-0-	22 1	-0-
07	INC G-10	2476	-0-	2476 B	4644	2451 3	25 9	Y	23		23
08	INC G-10	4592	-0-	4592 B	9236	4575 3	17 9	Y	15	34 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9236											
09	INC G-10	4145	-0-	4145 B	13381	4138 3	7 9	Y	6		10

WITHERBEE, H. D.		WELL #:	1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180
04	INC G-10	291	-0-	291 B	291	291 3		Y	-0-		-0-
05	INC G-10	338	-0-	338 B	629	338 3		Y	-0-		-0-
06	INC G-10	617	-0-	617 B	1246	617 3		Y	-0-		-0-
07	INC G-10	626	-0-	626 B	1872	626 3		Y	-0-		-0-
08	INC G-10	565	-0-	565 B	2437	565 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2437											
09	INC G-10	524	-0-	524 B	2961	524 3		Y	-0-		-0-

EBLING, RAY		WELL #:	12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880
04	2130 N	1252	-0-	-878 B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
06	2940 N	2822	-0-	-118 B	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
07	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
08	2387 N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2820 N	2384	-0-	-436 B	-0-	2384 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #:	1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934
04	570 N	406	-0-	-164 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
05	589 N	298	-0-	-291 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-

MARGARET ANN		WELL #:	2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	2884 - 3104
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	725	-0-	-484 B	-0-	725 3		N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BROWN, R. S.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1R RRCID -> 148311 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2930 - 2970												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282												
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	234	1	442 3	N	-0-		-0-
05	682 N	442	-0-	-240 B	-0-	173	1	269 3	N	-0-		-0-
06	990 N	967	-0-	-23 B	-0-	306	1	661 3	N	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	335	1	766 3	N	-0-		-0-
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	351	1	573 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	347	1	639 3	N	-0-		-0-
WELL #: 4-R RRCID -> 149206 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2580 - 2867												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250												
04	600 N	449	-0-	-151 B	-0-	449	2		N	-0-		-0-
05	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-		-0-
08	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230												
04	990 N	174	-0-	-816 B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
05	992 N	535	-0-	-457 B	-0-	535	3		N	-0-		-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-				N	-0-		-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-		-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256												
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-				N	-0-		-0-
05	1860 N	1124	-0-	-736 B	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-				N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	795	-0-	-321 B	-0-	795	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																		
CONOCOPHILLIPS COMPANY																		
COLWELL -A-																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 172232																		
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		570 N	422	-0-	-148 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-	
05		434 N	89	-0-	-345 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
06		450 N	250	-0-	-200 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-	
07		434 N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
08		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-	

HUB																		
WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860																		
04		1500 N	1103	-0-	-397 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-	
05		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-	
06		1110 N	642	-0-	-468 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-	
07		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-	
08		1209 N	1046	-0-	-163 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		630 N	443	-0-	-187 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-	

HESSEY																		
WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402																		
04		630 N	448	-0-	-182 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-	
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-	
06		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-	
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-	
08		713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-	

PINK																		
WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523																		
04		630 N	478	-0-	-152 B	-0-	67	1	411	3	N	-0-					-0-	
05		775 N	597	-0-	-178 B	-0-	70	1	527	3	N	-0-					-0-	
06		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	53	1	556	3	N	-0-					-0-	
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	66	1	827	3	N	-0-					-0-	
08		589 N	413	-0-	-176 B	-0-	59	1	354	3	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	69	1	635	3	N	-0-					-0-	

SPUR																		
WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052																		
04		1140 N	898	-0-	-242 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-	
05		1116 N	961	-0-	-155 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-	
06		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-	
07		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-	
08		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		1200 N	799	-0-	-401 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-	

UNITED																		
WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170																		
04		1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-	
05		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-	
06		3120 N	322	-0-	-2798 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-	
07		1922 N	1375	-0-	-547 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-	
08		3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BRICKER, A. D.		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3090 N	2376	-0-	-714 B	-0-	2376 3	N	-0-		-0-	
05	4822 N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822 3	N	-0-		-0-	
06	3240 N	2001	-0-	-1239 B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-	
07	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538 3	N	-0-		-0-	
08	4836 N	2293	-0-	-2543 B	-0-	2293 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	22	-0-	-1988 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-	

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250	
04	3042 N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042 3	N	-0-		-0-	
05	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 3	N	-0-		-0-	
06	3690 N	1836	-0-	-1854 B	-0-	1836 3	N	-0-		-0-	
07	4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 3	N	-0-		-0-	
08	3392 N	3392	-0-	-0- B	-0-	3392 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	971	-0-	-859 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-	

RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2800 - 3200	
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-		-0-	
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-		-0-	
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-		-0-	
07	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-	
08	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-		-0-	

RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2794 - 3200	
04	1140 N	956	-0-	-184 B	-0-	956 2	N	-0-		-0-	
05	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	952	-0-	-68 B	-0-	952 2	N	-0-		-0-	
07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2	N	-0-		-0-	
08	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-		-0-	

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2640 - 2966	
04	2550 N	2289	-0-	-261 B	-0-	2289 3	N	-0-		-0-	
05	2387 N	2368	-0-	-19 B	-0-	2368 3	N	-0-		-0-	
06	2220 N	957	-0-	-1263 B	-0-	957 3	N	-0-		-0-	
07	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 3	N	-0-		-0-	
08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3	N	-0-		-0-	

LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3114		PERF. 2804 - 3114	
04	7784 N	7784	-0-	-0- B	-0-	7784 2	N	-0-		-0-	
05	8531 N	8531	-0-	-0- B	-0-	8531 2	N	-0-		-0-	
06	7710 N	5889	-0-	-1821 B	-0-	5889 2	N	-0-		-0-	
07	8029 N	6125	-0-	-1904 B	-0-	6125 2	N	-0-		-0-	
08	8525 N	5796	-0-	-2729 B	-0-	5796 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5880 N	5519	-0-	-361 B	-0-	5519 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1080 N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026	3	N	-0-		-0-	
05	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-	
07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	961	-0-	-89 B	-0-	961	3	N	-0-		-0-	

NELSON, EVELYN		WELL #: 1R		RRCID -> 193077		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100				
04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2550	-0-	-85 B	-0-	2550	3	N	-0-		-0-	
06	2460 N	2138	-0-	-322 B	-0-	2138	3	N	-0-		-0-	
07	2542 N	1953	-0-	-589 B	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	1396	-0-	-1146 B	-0-	1396	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2130 N	1653	-0-	-477 B	-0-	1653	3	N	-0-		-0-	

HISEL		WELL #: 1R		RRCID -> 193625		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103				
04	1530 N	1066	-0-	-464 B	-0-	1066	3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	901	-0-	-556 B	-0-	901	3	N	-0-		-0-	
06	1440 N	1400	-0-	-40 B	-0-	1400	3	N	-0-		-0-	
07	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3	N	-0-		-0-	
08	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1410 N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-	

INA		WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550				
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	283	1	1437	3	N	-0-	
05	1519 N	742	-0-	-777 B	-0-	218	1	524	3	N	-0-	
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	128	1	700	3	N	-0-	
07	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	341	1	2247	3	N	-0-	
08	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	181	1	644	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	315	1	2141	3	N	-0-	

HARDWICK		WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137				
04	1650 N	1193	-0-	-457 B	-0-	1193	3	N	-0-		-0-	
05	2325 N	1571	-0-	-754 B	-0-	1571	3	N	-0-		-0-	
06	1890 N	655	-0-	-1235 B	-0-	655	3	N	-0-		-0-	
07	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	678	-0-	-903 B	-0-	678	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-		-0-	

ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280				
04	1290 N	432	-0-	-858 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
05	1302 N	952	-0-	-350 B	-0-	952	3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	
08	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MARY BETH		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958																
04		2970 N	1959	-0-	-1011 B	-0-	1959	3		N	-0-					-0-
05		2728 N	2101	-0-	-627 B	-0-	2101	3		N	-0-					-0-
06		3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3		N	-0-					-0-
07		3124 N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	3		N	-0-					-0-
08		2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3060 N	2978	-0-	-82 B	-0-	2978	3		N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600																
04		660 N	522	-0-	-138 B	-0-	522	3		N	-0-					-0-
05		682 N	503	-0-	-179 B	-0-	503	3		N	-0-					-0-
06		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687	3		N	-0-					-0-
07		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-					-0-
08		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3		N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365																
04		3690 N	2583	-0-	-1107 B	-0-	2583	3		N	-0-					-0-
05		3689 N	2677	-0-	-1012 B	-0-	2677	3		N	-0-					-0-
06		3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3		N	-0-					-0-
07		3717 N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	3		N	-0-					-0-
08		3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		3651 N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3		N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450																
04		1620 N	1226	-0-	-394 B	-0-	1226	3		N	-0-					-0-
05		1705 N	1370	-0-	-335 B	-0-	1370	3		N	-0-					-0-
06		1710 N	1116	-0-	-594 B	-0-	1116	3		N	-0-					-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3		N	-0-					-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-					-0-

WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320																
04		1530 N	1075	-0-	-455 B	-0-	1075	3		N	-0-					-0-
05		1550 N	1314	-0-	-236 B	-0-	1314	3		N	-0-					-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-					-0-
07		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3		N	-0-					-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1560 N	1540	-0-	-20 B	-0-	1540	3		N	-0-					-0-

WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520																
04		2070 N	1942	-0-	-128 B	-0-	990	1	952	3	N	-0-				-0-
05		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	726	1	1054	3	N	-0-				-0-
06		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	990	1	1466	3	N	-0-				-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1482	3	N	-0-				-0-
08		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	825	1	1221	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2460 N	2163	-0-	-297 B	-0-	858	1	1305	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 N	28	-0-	-302 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05		496 N	6	-0-	-490 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482			
04		3840 N	3523	-0-	-317 B	-0-	450	1	3073	3	N	-0-			-0-
05		4495 N	3576	-0-	-919 B	-0-	465	1	3111	3	N	-0-			-0-
06		4519 N	4519	-0-	-0- B	-0-	450	1	4069	3	N	-0-			-0-
07		4537 N	4537	-0-	-0- B	-0-	465	1	4072	3	N	-0-			-0-
08		5629 N	5629	-0-	-0- B	-0-	465	1	5164	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09		7636 N	7636	-0-	-0- B	-0-	450	1	7186	3	N	-0-			-0-

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622			
04		2130 N	992	-0-	-1138 B	-0-	163	1	829	3	N	-0-			-0-
05		2263 N	472	-0-	-1791 B	-0-	139	1	333	3	N	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	129	1	703	3	N	-0-			-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	177	1	1162	3	N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	144	1	510	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	199	1	1352	3	N	-0-			-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200			
04		2460 N	1175	-0-	-1285 B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
05		2139 N	1514	-0-	-625 B	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
07		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
08		1519 N	1315	-0-	-204 B	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450			
04		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	3462	-0-	362 B	-0-	362	2	3462	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	4631	-0-	1631 B	-0-	1993	2	4631	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	4671	-0-	1571 B	-0-	3564	2	4671	2	N	-0-			-0-
08		7947 R	4383	-0-	-3564 B	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09		4620 #	4166	-0-	-454 B	-0-	4166	2			N	-0-			-0-

JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217			
04		3180 N	826	-0-	-2354 B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
05		3193 N	1692	-0-	-1501 B	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
06		3030 N	-0-	-0-	-3030 B	-0-					N	-0-			-0-
07		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
08		3351 N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
*09		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TEXAS		WELL #: 1R		RRCID -> 210647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2718 - 3100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2640 N	2226	-0-	-414 B	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2598	-0-	-68 B	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
06	3120 N	1405	-0-	-1715 B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
07	3414 N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3	N	-0-			-0-
08	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	918	-0-	-492 B	-0-	918	3	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #: 1R		RRCID -> 211360		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2525 - 2860		
04	960 N	926	-0-	-34 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
06	990 N	758	-0-	-232 B	-0-	39	1	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: 1R		RRCID -> 213506		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3300		
04	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	2480 N	1934	-0-	-546 B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
06	2250 N	1278	-0-	-972 B	-0-	99	1	N	-0-			-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	104	1	N	-0-			-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	102	1	N	-0-			-0-

STELLA B		WELL #: 1R		RRCID -> 218806		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3675 - 3100		
04	1470 N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
06	1890 N	836	-0-	-1054 B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	460	-0-	-380 B	-0-	460	3	N	-0-			-0-

CASTLEMAN B		WELL #: 1R		RRCID -> 218809		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2745 - 3100		
04	1680 N	1164	-0-	-516 B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1067	-0-	-452 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1430	-0-	-160 B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1440 N	1067	-0-	-373 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-

CORETERRA OPERATING, LLC		178422		RRCID -> 023252		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
MEERS		WELL #: 1										
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
05	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CORETERRA OPERATING, LLC		//CONT.//		178422									
MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	2500 - 2600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-		376	3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	3	N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384	3	N	-0-			-0-
07	403 N	381	-0-	-22 B	-0-		381	3	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-		406	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-		361	3	N	-0-			-0-

MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847 - 3056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COX, HARBORD L. COBB		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELS ENERGY CASE		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330 - 2748	
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	3	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	3	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-		20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25	3	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//		208009									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
08	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3		N	-0-			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031									
BENEDICT		WELL #:		10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2746 - 2860		
04	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
04	2100 N	2094	-0-	-6 B	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
06	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	2		N	-0-			-0-

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A		
04	1170 N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1115	-0-	-218 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1046	-0-	-70 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1517	-0-	-163 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1616	-0-	-430 B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1384	-0-	-352 B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
05	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
07	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2519	-0-	-209 B	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	2019	-0-	-51 B	-0-	2019 3	N	-0-			-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-
08	2139 N	2118	-0-	-21 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
06	900 N	787	-0-	-113 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
07	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
08	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
07	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2850 N	2702	-0-	-148 B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2789	-0-	-63 B	-0-	2789 3	N	-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3	N	-0-			-0-
07	2790 N	2738	-0-	-52 B	-0-	2738 3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2765	-0-	-25 B	-0-	2765 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST DISCOVERY OPERATING, INC. BOOTHE B		//CONT.//	68831 001 220865	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204											
04	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1926	-0-	-120 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1698	-0-	-192 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. DORE 318											
WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186											
04	745 N	1136	-0-	391 B	-6249	1136 2	N	-0-			-0-
05	725 N	544	-0-	-181 B	-6249	544 2	N	-0-			-0-
06	930 N	255	-0-	-675 B	-6249	255 2	N	-0-			-0-
07	981 N	1186	-0-	205 B	-6044	1186 2	N	-0-			-0-
08	558 N	1217	-0-	659 B	-5385	1217 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5385										
*09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2	N	-0-			-0-

DORE 312											
WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160											
04	2910 #	2642	-0-	-268 B	-1581	2642 2	N	-0-			-0-
05	3007 #	1877	-0-	-1130 B	-2711	1877 2	N	-0-			-0-
06	2910 #	1179	-0-	-1731 B	-4442	1179 2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2887	-0-	159 B	-4283	2887 2	N	-0-			-0-
08	1891 N	2869	-0-	978 B	-3305	2869 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3305										
09	1170 N	2602	-0-	1432 B	-1873	2602 2	N	-0-			-0-

DORE 318											
WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216											
04	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
06	1072 N	712	-0-	-360 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 2	N	-0-			-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-			-0-

DORE 312											
WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146											
04	6420 N	5853	-0-	-567 B	-143503	5853 2	N	-0-			-0-
05	6510 N	6170	-0-	-340 B	-143503	6170 2	N	-0-			-0-
06	6330 N	5452	-0-	-878 B	-143503	5452 2	N	-0-			-0-
07	6045 N	4863	-0-	-1182 B	-143503	4863 2	N	-0-			-0-
08	6169 N	6035	-0-	-134 B	-143503	6035 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -143503										
*09	5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760 2	N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC BURNETT -R-											
WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DYNE OIL & GAS, INC.			237938									
DUGAN		WELL #:	4	RRCID -> 024827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS			238667									
ANDERSON		WELL #:	1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955				
04	1440	N	1159	-0-	-281 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1267	-0-	-190 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410	N	1368	-0-	-42 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR			254415									
MICKEY, POOL		WELL #:	1	RRCID -> 024574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2130	N	1567	-0-	-563 B	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1537	-0-	-323 B	-0-	1537 2	N	-0-			-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	N	-0-			-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2340	N	2245	-0-	-95 B	-0-	2245 2	N	-0-			-0-

SONES		WELL #:	2	RRCID -> 228780	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF. 3466 - 3630				
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
05	620	N	410	-0-	-210 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
06	750	N	478	-0-	-272 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
07	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-

EVANS PRODUCTION CO.			256000									
WALL		WELL #:	2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
07	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A				
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
08	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
EVANS PRODUCTION CO.		//CONT.//		256000			TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832			
STAMPS		WELL #:		1	RRCID -> 111524	COMPL. DATE 05/29/1984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-

ELLEEDGE		WELL #:		1	RRCID -> 131918	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2736 - 2840			
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866			
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
06	510 N	428	-0-	-82 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
07	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092										
GORENFLO		WELL #: B 1			RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
06	2460 N	1835	-0-	-625 B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2212	-0-	-423 B	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
08	2852 N	2809	-0-	-43 B	-0-	2809 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID -> 023067	COMPL. DATE 10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A			
04	3884	2331	-0-	-1553 B	3742	2331 3		N	-0-			-0-
05	3779	2465	-0-	-1314 B	2428	2465 3		N	-0-			-0-
06	5270	2297	-0-	-2973 B	-545	2297 3		N	-0-			-0-
07	5201	2418	-0-	-2783 B	-3328	2418 3		N	-0-			-0-
08	5318	2241	-0-	-3077 B	-6405	2241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6405								
09	5499	NO RPT	-0-	-5499 B	-11904			N	NO RPT			-0-

GORENFLO		WELL #:		3	RRCID -> 025698	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092							
JOHNSON		WELL #: A 7		RRCID -> 033887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	566	-0-	-184 B	-0-	566 3	N	-0-	-0-
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-	-0-
06	780 N	740	-0-	-40 B	-0-	740 3	N	-0-	-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-	-0-
08	837 N	766	-0-	-71 B	-0-	766 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT	-0-

MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960	
04	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 3	N	-0-	-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-	-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-		N	NO RPT	-0-

CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408	
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
05	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-	-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT	-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508	
04	480 N	333	-0-	-147 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
08	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392	
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
04	960 N	891	-0-	-69 B	-0-	891 3				N -0-	-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3				N -0-	-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3				N -0-	-0-
07	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3				N -0-	-0-
08	992 N	912	-0-	-80 B	-0-	912 3				N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N NO RPT	-0-

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256
04	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3				N -0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3				N -0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3				N -0-	-0-
07	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3				N -0-	-0-
08	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3				N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N NO RPT	-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796
04	360 N	259	-0-	-101 B	-0-	259 3				N -0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3				N -0-	-0-
06	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 3				N -0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3				N -0-	-0-
08	403 N	327	-0-	-76 B	-0-	327 3				N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N NO RPT	-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640
04	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557 3				N -0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3				N -0-	-0-
06	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 3				N -0-	-0-
07	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3				N -0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3				N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N NO RPT	-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3				N -0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3				N -0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3				N -0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3				N -0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3				N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N NO RPT	-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638
04	540 N	352	-0-	-188 B	-0-	352 3				N -0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3				N -0-	-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3				N -0-	-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3				N -0-	-0-
08	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472 3				N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.				259780			TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705			
LATHAM, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LATHAM, W. P.				WELL #: 4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FORA COMPANY				275400			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
PERCIVAL, F. E.				WELL #: 3	RRCID -> 025725	COMPL. DATE 08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-

FORTAY, INC.				277925			TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066			
HILL				WELL #: 1R	RRCID -> 205969	COMPL. DATE 12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066			
04	3300 N	2895	-0-	-405 B	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
05	2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
07	3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874 2		N	-0-			-0-
08	3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 2		N	-0-			-0-

SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 212868	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050			
04	3210 N	2729	-0-	-481 B	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
05	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 2		N	-0-			-0-
06	3360 N	3223	-0-	-137 B	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
07	3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
08	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3210 N	2614	-0-	-596 B	-0-	2614 2		N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL				WELL #: 1R	RRCID -> 213003	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047			
04	2010 N	1515	-0-	-495 B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1420	-0-	-254 B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1368	-0-	-42 B	-0-	1368 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
FORTAY, INC.		//CONT.//		277925								
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 - 3030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3210 #	2262	-0-	-948 B	-4705	2262 2	N	-0-			-0-
05		3317 #	2362	-0-	-955 B	-5660	2362 2	N	-0-			-0-
06		2280 N	2342	-0-	62 B	-5598	2342 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	2368	-0-	43 B	-5555	2368 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2209	-0-	-147 B	-5555	2209 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2853	CANCELLED UNDERAGE ->	-2702					
09		2340 N	2121	-0-	-219 B	-2853	2121 2	N	-0-			-0-

CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147 - 3458
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
05		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
06		780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
07		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
08		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-			-0-

G C & W INC.		291898										
HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035
04		420 N	117	-0-	-303 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075
04		450 N	280	-0-	-170 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
05		682 N	466	-0-	-216 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06		630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
08		465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 - 2750
04		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
05		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3	N	-0-			-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
08		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
G. H. RANCH, LLC				292208								
DAUER				WELL #: A 1		RRCID -> 023191		COMPL. DATE 12/24/1949		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCKAY, A.G.				WELL #: 1		RRCID -> 025754		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-			-0-

BELL				WELL #: 2		RRCID -> 134526		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382		
04	270 N	126	-0-	-144	B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
08	620 N	530	-0-	-90	B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
*09	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

MCKAY				WELL #: 1		RRCID -> 137894		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472		
04	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
06	570 N	534	-0-	-36	B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
08	651 N	622	-0-	-29	B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
*09	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL				WELL #: 2A		RRCID -> 140818		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230		
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS, H. M.				WELL #: 12		RRCID -> 142767		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
06	330 N	127	-0-	-203	B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
08	372 N	303	-0-	-69	B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
*09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 -	3345
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
06	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 3		N	-0-			-0-
07	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
08	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3		N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 -	2838
04	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980 3		N	-0-			-0-
05	3503 N	3190	-0-	-313 B	-0-	3190 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2669	-0-	-331 B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
07	3069 N	2923	-0-	-146 B	-0-	2923 3		N	-0-			-0-
08	3193 N	2799	-0-	-394 B	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2670 N	2622	-0-	-48 B	-0-	2622 2		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 -	2810
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
08	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 -	2790
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 -	3044
04	2314 N	661	-0-	-1653 B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.		325080										
JAYTEN		WELL #:		3012	RRCID ->	025778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	6	-0-	6 B	154	6 2		N	-0-			-0-
05	154 N	-0-	-0-	-154 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
GRANITEBAY OPERATING, INC.		//CONT.//		325080								
BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	3016 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2550 N	2305	-0-	-245 B	-0-	2305 2	N	-0-			-0-
05		2759 N	2191	-0-	-568 B	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
06		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 2	N	-0-			-0-
07		2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
08		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2640 N	1714	-0-	-926 B	-0-	1714 2	N	-0-			-0-

GREENEWALD ENTERPRISES				331520								
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-

HEMI PRODUCTION				374999								
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		990 N	912	-0-	-78 B	-0-	912 2	N	-0-			-0-
05		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
06		840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
07		930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
08		899 N	612	-0-	-287 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	17	-0-	17 B	17	17 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
HERRMANN, J.B.			381190										
BIVINS			WELL #:	1	RRCID ->	023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	3668 - 3728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			-0-

SNEED			WELL #:	1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
05		341 N	26	-0-	-315 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-		-0-
07		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
*09		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-		-0-

HOLCO OIL & GAS WARE			391647	WELL #:	2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT -B-			WELL #:	3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HORN, TOM D. CULVER, C. L.			400215	WELL #:	2	RRCID ->	096941	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	2378	PERF.	2212 - 2323
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERS, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	100593	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2956 - 2962	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
HOWELL, KEVIN				406602										
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 024326		COMPL. DATE 11/12/1937		TOTAL DEPTH 2842		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
JONES, C. R.		WELL #:		A 1		RRCID -> 025440		COMPL. DATE 01/08/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF MINERALS, LTD.				411011										
HUFF "C"		WELL #:		1		RRCID -> 025550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	2578	2710	-0-	132	B	132	2710	2		N	-0-			-0-
05	2505	2674	-0-	169	B	301	2674	2		N	-0-			-0-
06	2820 #	2338	-0-	-482	B	-181	2338	2		N	-0-			-0-
07	2883 #	2397	-0-	-486	B	-667	2397	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2662	-0-	-4	B	-667	2662	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-667										
09	2340 N	2664	-0-	324	B	-343	2664	2		N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M.				412020										
GROVES, NORA		WELL #:		7		RRCID -> 045286		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HY-TECH, INC.				421135										
SHEPHERD, A. T.		WELL #:		1R		RRCID -> 172805		COMPL. DATE 04/19/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2870 - 3183		
04	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
06	570 N	540	-0-	-30	B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
INMAN OIL & GAS COMPANY				424637											
BURNETT -C-				WELL #:	3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-			-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08		899 N	323	-0-	-576 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1048 N	NO RPT	-0-	-1048 B	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974											
JIM-JIM				WELL #:	1	RRCID ->	137288	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3350 - 3464			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

REID				WELL #:	1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 - 3550			
04		660 N	509	-0-	-151 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05		620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
06		630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-

JACO INC				429400											
BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-

SUNRAY BOWERS				WELL #:	3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		1200 N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
07		1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-

BOWERS				WELL #:	4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
JACO INC		//CONT.//		429400							
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID -> 099712	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH 2764	PERF. 2450	- 2734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
07		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
08		248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2568	- 3156		
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
08		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
JACO OIL & GAS		429407									
BOWERS		WELL #:		1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2658	- 2788		
04		330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08		372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
JADE ENTERPRISES, INC.		429550									
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2736	- 2839		
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
06		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
07		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
08		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
JUDE PRODUCTION, INC.		448090									
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
06		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
07		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
08		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
KAT ENERGY, LTD.				451458									
JEWEL				WELL #:	1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM	BALANCE
04	2400 N	1755	-0-	-645 B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-	
05	2325 N	1738	-0-	-587 B	-0-	1738 3		N	-0-			-0-	
06	2310 N	2150	-0-	-160 B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-	
07	1829 N	931	-0-	-898 B	-0-	931 3		N	-0-			-0-	
08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3		N	-0-			-0-	

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-	
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-	
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-	
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-	

JOHNSON-SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-	
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-	
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-	
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-	
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 3		N	-0-			-0-	

ALLSPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-			-0-	
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-	
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			-0-	
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-	
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-	

JOHNSON, E. B.				WELL #:	2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-	
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-	
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-	

REED				WELL #:	1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-	
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-	
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-	
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-	
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458									
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	390 N	10	-0-	-380 B	-0-	10	3			N	-0-		-0-
05	527 N	82	-0-	-445 B	-0-	82	3			N	-0-		-0-
06	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-		-0-
07	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-		-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
04	600 N	518	-0-	-82 B	-0-	518	3			N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-		-0-
06	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-		-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-		-0-
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-		-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-		-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-		-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-		-0-
06	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-		-0-
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-		-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-		-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-		-0-
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458								
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 025630			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID -> 031690			COMPL. DATE 08/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	1320 N	537	-0-	-783 B	-0-	537	3			N	-0-	-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-	-0-
06	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-	-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-	-0-
08	2015 N	1828	-0-	-187 B	-0-	1828	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2520 N	1804	-0-	-716 B	-0-	1804	3			N	-0-	-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID -> 199287			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707	
04	1650 N	1422	-0-	-228 B	-0-	1422	3			N	-0-	-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-	-0-
06	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-	-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-	-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2250 N	2039	-0-	-211 B	-0-	2039	3			N	-0-	-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID -> 204594			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720	
04	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-	-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-	-0-
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-	-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3			N	-0-	-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID -> 209914			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725	
04	660 N	564	-0-	-96 B	-0-	564	3			N	-0-	-0-
05	775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3			N	-0-	-0-
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-	-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-	-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID -> 224283			COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650	
04	810 N	577	-0-	-233 B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
05	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706	3			N	-0-	-0-
06	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-	-0-
08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
KEISLING, H. N.				453695									
KRAKER, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3042 - 3226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
04		1950 N	332	-0-	-1618 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1408	-0-	-204 B	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
06		1590 N	98	-0-	-1492 B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	188	-0-	-1207 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-			-0-

KRAKER				WELL #:	3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3171 - 3255
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	N/A
SARAH				469866									
04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
06		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
07		868 N	627	-0-	-241 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
08		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	024602	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06		120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-

GERRY				WELL #:	1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05		77 N	43	-0-	-34 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
06		123 N	80	-0-	-43 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-

VERA				WELL #:	1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
06		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866								
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2669 - 2792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1546	-0-	-164 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1715	-0-	-52 B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1520	-0-	-216 B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3		N	-0-			-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 - 3184
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-

SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC		473780										
JOHNSON		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A
04	476 N	520	-0-	44 B	3079	520 3		N	-0-			-0-
05	464	392	-0-	-72 B	3007	392 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	636	-0-	-2364 B	643	636 3		N	-0-			-0-
07	1775 N	1132	-0-	-643 B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780									
SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A		
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-		-0-
06	510 N	79	-0-	-431 B	-0-	79	3			N	-0-		-0-
07	465 N	11	-0-	-454 B	-0-	11	3			N	-0-		-0-
08	496 N	7	-0-	-489 B	-0-	7	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT		-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081		
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON, -ET- -AL-		WELL #:		20	RRCID ->	024627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	469	817	-0-	348 B	2631	817	3			N	-0-		-0-
05	500	438	-0-	-62 B	2569	438	3			N	-0-		-0-
06	3000 N	991	-0-	-2009 B	560	991	3			N	-0-		-0-
07	817 N	257	-0-	-560 B	-0-	257	3			N	-0-		-0-
08	434 N	149	-0-	-285 B	-0-	149	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	649 N NO RPT	-0-	-0-	-649 B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780									
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		1014	2081	-0-	1067 B	8720	2081 3			N	-0-		-0-
05		992	2369	-0-	1377 B	10097	2369 3			N	-0-		-0-
06		3000 N	2742	-0-	-258 B	9839	2742 3			N	-0-		-0-
07		3100 N	2954	-0-	-146 B	9693	2954 3			N	-0-		-0-
08		3100 N	2809	-0-	-291 B	9402	2809 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		9402									
09		1234 N	NO RPT	-0-	-1234 B	8168				N	NO RPT		-0-

SANFORD				WELL #:	2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		10423									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10423				N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830
04		464 N	476	-0-	12 B	236	476 3			N	-0-		-0-
05		452	358	-0-	-94 B	142	358 3			N	-0-		-0-
06		724 N	582	-0-	-142 B	-0-	582 3			N	-0-		-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3			N	-0-		-0-
08		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD -H-				WELL #:	1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930
04		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3			N	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3			N	-0-		-0-
06		360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 3			N	-0-		-0-
07		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3			N	-0-		-0-
08		341 N	186	-0-	-155 B	-0-	186 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAHL -A-				WELL #:	1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-		-0-
05		T. A.	3	-0-	3 B	4	3 3			N	-0-		-0-
06		T. A.	74	-0-	74 B	78	74 3			N	-0-		-0-
07		T. A.	109	-0-	109 B	187	109 3			N	-0-		-0-
08		T. A.	85	-0-	85 B	272	85 3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		272									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	272				N	NO RPT		-0-

HERRING SIXTEEN				WELL #:	16	RRCID ->	172702	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2905 - 3206
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3348 - 3420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	497 N	121	-0-	-376 B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-		-0-
08	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126	
04	1671 R	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3		N	-0-		-0-
05	1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3		N	-0-		-0-
06	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3		N	-0-		-0-
07	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3		N	-0-		-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004	
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-		-0-
05	1013 R	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-		-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
08	1023 N	836	-0-	-187 B	-0-	836	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102	
04	1320	1862	-0-	542 B	542	1862	3		N	-0-		-0-
05	1283	1811	-0-	528 B	1070	1811	3		N	-0-		-0-
06	2184 N	1114	-0-	-1070 B	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
07	1840 N	1067	-0-	-773 B	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
08	1798 N	744	-0-	-1054 B	-0-	744	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009	
04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
05	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		N	-0-		-0-
06	840 N	407	-0-	-433 B	-0-	407	3		N	-0-		-0-
07	806 N	461	-0-	-345 B	-0-	461	3		N	-0-		-0-
08	837 N	324	-0-	-513 B	-0-	324	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	690 N	581	-0-	-109 B	-0-	581	3		N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
L & G OPERATING, INC.				479725						
PHILLIPS-SANFORD				WELL #: 23	RRCID -> 024604	COMPL. DATE 01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #: 34	RRCID -> 024704	COMPL. DATE 05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
04	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	799	-0-	-255 B	-0-	799 2	N	-0-		-0-
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
08	806 N	635	-0-	-171 B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #: C 20	RRCID -> 033398	COMPL. DATE 05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	773	-0-	-498 B	-0-	773 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	852	-0-	-708 B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 048700	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788	
04	330 N	206	-0-	-124 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
06	330 N	144	-0-	-186 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

L AND C LEASING, INC.				479880						
MCCLESKY				WELL #: 1	RRCID -> 023042	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
05	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
06	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
08	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	240 N	92	-0-	-148 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-

MCCLESKY				WELL #: 2	RRCID -> 023043	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
06	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05		155 N	21	-0-	-134 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098			
04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
05		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
06		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC				492375								
BURNETT-EST				WELL #: 1	RRCID -> 023963	COMPL. DATE 01/27/1956	TOTAL DEPTH 3042	PERF. N/A				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #: 2	RRCID -> 025768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #: 3	RRCID -> 025769	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	828 N	571	-0-	-257 B	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-	

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MCKINNEY, BIRDIE															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 495445															
WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH															
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A															
04		540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
06		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
08		682 N	374	-0-	-308 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E.															
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		242 N	-0-	-0-	-242 B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E.															
WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A															
04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	574	1	643	3	N	-0-			-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	574	1	592	3	N	-0-			-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	574	1	651	3	N	-0-			-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	574	1	600	3	N	-0-			-0-
08		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	574	1	339	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	1			N	-0-			-0-

WEATHERLY /BH/															
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY															
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A															
04		120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEATHERLY -C- //CONT.// 495445												
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
06	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
07	155 N	18	-0-	-137 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-

WEATHERLY -C-												
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
07	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-

CLARK												
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919												
04	1411	1279	-0-	-132 B	129	1279	3			N	-0-	-0-
05	1372	1760	-0-	388 B	517	1760	3			N	-0-	-0-
06	2056 N	1539	-0-	-517 B	-0-	1539	3			N	-0-	-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-	-0-
08	1767 N	1465	-0-	-302 B	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468	3			N	-0-	-0-

DAUER												
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A												
04	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-	-0-
08	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT-GATES												
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
06	270 N	28	-0-	-242 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
07	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
08	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
FINLEY, B. E. //CONT.// 495445														
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-

BINKLEY, O. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-

GARLAND														
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-

SNEED														
WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	641 N	1535	-0-	894 B	3552	1091	1	444	3	N	-0-			-0-
05	684	1454	-0-	770 B	4322	1091	1	363	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1811	-0-	-1189 B	3133	1091	1	720	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1735	-0-	-1365 B	1768	1091	1	644	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1736	-0-	-1364 B	404	1091	1	645	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 404													
*09	2221 N	1817	-0-	-404 B	-0-	1091	1	726	3	N	-0-			-0-

SNEED														
WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	210 N	375	-0-	165 B	1559	375	3			N	-0-			-0-
05	206	421	-0-	215 B	1774	421	3			N	-0-			-0-
06	2317 N	543	-0-	-1774 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SNEED //CONT.// 495445															
WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		413	1670	-0-	1257 B	6896	1091	1	579	3	N	-0-			-0-
05		442	1808	-0-	1366 B	8262	1091	1	717	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1958	-0-	-1042 B	7220	1091	1	867	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2123	-0-	-977 B	6243	1091	1	1032	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1919	-0-	-1181 B	5062	1091	1	828	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			5062										
*09		3000 N	2021	-0-	-979 B	4083	1091	1	930	3	N	-0-			-0-

SALLY															
WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		815	1014	-0-	199 B	2421	1014	3			N	-0-			-0-
05		794	1034	-0-	240 B	2661	1034	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	1523	-0-	-1477 B	1184	1523	3			N	-0-			-0-
07		2468 N	1284	-0-	-1184 B	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-			-0-

BURNETT -H-															
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A															
04		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06		270 N	26	-0-	-244 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-

BOST															
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2409					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2409					N	-0-			-0-
06		T. A.	965	-0-	965 B	3374	965	3			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	3374					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	3374					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3374										
*09		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	374					N	-0-			-0-

BEARD															
WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL															
WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MCCONNELL //CONT.// 495445															
MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	51	-0-	-129 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	51	-0-	-129 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A															

04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
08		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		150 N	45	-0-	-105 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A															

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620															

04		201 N	449	-0-	248 B	2145	449	3			N	-0-			-0-
05		197	349	-0-	152 B	2297	349	3			N	-0-			-0-
06		2949 N	652	-0-	-2297 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-			-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864															

04		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
06		360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07		372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
TAYLOR //CONT.// 495445														
WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE -107-														
WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020														
04	397 N	569	-0-	172 B	661	569	3			N	-0-			-0-
05	386	626	-0-	240 B	901	626	3			N	-0-			-0-
06	1691 N	790	-0-	-901 B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	552 N	435	-0-	-117 B	-0-	435	3			N	-0-			-0-

LATHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON														
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650														
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-

SOUTH JACKSON														
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650														
04	534 N	501	-0-	-33 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05	629	733	-0-	104 B	104	733	3			N	-0-			-0-
06	770 N	666	-0-	-104 B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
08	744 N	635	-0-	-109 B	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-

EAST JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A														
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
08	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOWERS //CONT.// 495445												
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-	-0-
08	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-	-0-

BOWERS												
WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
04	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-	-0-

BOWERS, J. B.												
WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704												
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
08	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-	-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240												
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-	-0-

CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620												
04	438	1182	-0-	744 B	3389	1182	3			N	-0-	-0-
05	430	1401	-0-	971 B	4360	1401	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	1278	-0-	-1722 B	2638	1278	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	1313	-0-	-1787 B	851	1313	3			N	-0-	-0-
08	2119 N	1268	-0-	-851 B	-0-	1268	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-	-0-

WEATHERLY -C-												
WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520												
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
06	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
07	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
ARCO FEE -203- //CONT.// 495445													
WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
06		420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07		403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
08		341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	232	-0-	-158 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-

HEITHOLT													
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050													
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
08		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-

SNEED -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638													
04		397	900	-0-	503 B	5070	900	3	N	-0-			-0-
05		390	1068	-0-	678 B	5748	1068	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1460	-0-	-1540 B	4208	1460	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	1322	-0-	-1778 B	2430	1322	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1632	-0-	-1468 B	962	1632	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			962								
*09		2475 N	1513	-0-	-962 B	-0-	1513	3	N	-0-			-0-

FRANK													
WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854													
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN													
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COFFEE													
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780													
04		1690	1959	-0-	269 B	918	1959	3	N	-0-			-0-
05		1510	1613	-0-	103 B	1021	1613	3	N	-0-			-0-
06		2439 N	1418	-0-	-1021 B	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1996	-0-	-19 B	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SEIBER //CONT.// 495445													
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2474 N	6706	-0-	4232 B	12191	6706	3		N	-0-			-0-
05	2323 N	7089	-0-	4766 B	16957	7089	3		N	-0-			-0-
06	2878	7167	-0-	4289 B	21246	7167	3		N	-0-			-0-
07	2931	7384	-0-	4453 B	25699	7384	3		N	-0-			-0-
08	3007	6814	-0-	3807 B	29506	6814	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 29506												
09	3155	6584	-0-	3429 B	32935	6584	3		N	-0-			-0-

POWELL -C-													
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663													
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POWELL -D-													
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT													
WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER													
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900													
04	857 R	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
05	1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1143	-0-	-87 B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	905	-0-	-211 B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-

PATTON-PURVIANCE													
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN //CONT.// 495445												
WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRAH												
WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195												
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
09	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-

REST -160-												
WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250												
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
08	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
09	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-

CULLER												
WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305												
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-

ARNOLD												
WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253												
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
08	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-3 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-

MOODY, VICTOR												
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884												
04	336 N	362	-0-	26 B	26	362	3			N	-0-	-0-
05	327 N	479	-0-	152 B	178	479	3			N	-0-	-0-
06	641 N	463	-0-	-178 B	-0-	463	3			N	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
08	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-	-0-
*09	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MCLAUGHLIN //CONT.// 495445															
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970															

04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05		502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
06		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
07		465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
08		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695															

04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-			-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340															

04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05		531 R	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438															

04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05		523 R	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
08		527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686															

04		642 N	839	-0-	197 B	197	839	3			N	-0-			-0-
05		T. A.	594	-0-	594 B	791	594	3			N	-0-			-0-
06		T. A.	577	-0-	577 B	1368	577	3			N	-0-			-0-
07		T. A.	506	-0-	506 B	1874	506	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	510	-0-	510 B	2384	510	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2384										
09		T. A.	727	-0-	727 B	3111	727	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SEIBER //CONT.// 495445												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-	-0-
05	767 R	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-	-0-
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-	-0-
07	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-	-0-
08	775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-	-0-

CLARK												
WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250												
04	1279 R	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-	-0-
05	1760 R	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-	-0-
06	1620 N	1539	-0-	-81 B	-0-	1539	3			N	-0-	-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-	-0-
08	1767 N	1465	-0-	-302 B	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468	3			N	-0-	-0-

SNEED "F"												
WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364												
04	458	776	-0-	318 B	2729	776	3			N	-0-	-0-
05	450	895	-0-	445 B	3174	895	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	1016	-0-	-1984 B	1190	1016	3			N	-0-	-0-
07	2287 N	1097	-0-	-1190 B	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
08	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-	-0-

HUSTED, E. R.												
WELL #: 2R RRCID -> 195676 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2660 - 3380												
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SNEED 'F'												
WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336												
04	268 N	485	-0-	217 B	1778	485	3			N	-0-	-0-
05	262	560	-0-	298 B	2076	560	3			N	-0-	-0-
06	2711 N	635	-0-	-2076 B	-0-	635	3			N	-0-	-0-
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-	-0-
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-	-0-

LEJAN, INC.												
HOERNER 495727												
WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-	-0-
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727										
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2778 - 2789		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	165	-0-	-195 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
06	330 N	182	-0-	-148 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	186 N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
CULLER		WELL #:		13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 - 3260		
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	83	-0-	-247 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	3100 - 3283		
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
LERA HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1620 N	1059	-0-	-561 B	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1223	-0-	-203 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1352	-0-	-148 B	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	560	-0-	-525 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SANFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	330 N	226	-0-	-104 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05	341 N	193	-0-	-148 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774										
SANFORD		WELL #:		E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	04	750 N	596	-0-	-154 B	-0-	596 2			N	-0-			-0-
05	05	806 N	598	-0-	-208 B	-0-	598 2			N	-0-			-0-
06	06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2			N	-0-			-0-
07	07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2			N	-0-			-0-
08	08	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2			N	-0-			-0-
09	09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	09	840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839 2			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04	04	300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205 2			N	-0-			-0-
05	05	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176 2			N	-0-			-0-
06	06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
07	07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
08	08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2			N	-0-			-0-
09	09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	09	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04	04	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 2			N	-0-			-0-
05	05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-			-0-
06	06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
07	07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2			N	-0-			-0-
08	08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
09	09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	09	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45 2			N	-0-			-0-

CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04	04	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 2			N	-0-			-0-
05	05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-			-0-
06	06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
07	07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2			N	-0-			-0-
08	08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
09	09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	09	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

04	04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2			N	-0-			-0-
05	05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2			N	-0-			-0-
06	06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2			N	-0-			-0-
07	07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 2			N	-0-			-0-
08	08	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2			N	-0-			-0-
09	09	01/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774											
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 025251			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 025258			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID -> 025735			COMPL. DATE 10/21/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1830 N	1326	-0-	-504 B	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1502	-0-	-265 B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
06		2010 N	883	-0-	-1127 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID -> 025736			COMPL. DATE 07/14/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		3930 #	663	-0-	-3267 B	-3762	663	2			N	-0-			-0-
05		4061 #	2271	-0-	-1790 B	-5552	2271	2			N	-0-			-0-
06		3930 #	1505	-0-	-2425 B	-7977	1505	2			N	-0-			-0-
07		4061 #	1425	-0-	-2636 B	-10613	1425	2			N	-0-			-0-
08		4061 #	2758	-0-	-1303 B	-11916	2758	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-11916	-1113 B	-13029	2817	2			N	-0-			-0-
*09		3930 #	2817	-0-	-1113 B	-13029	2817	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID -> 025737			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05		217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID -> 025738			COMPL. DATE 06/30/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		7005 N	7005	-0-	-0- B	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
05		6851 N	4717	-0-	-2134 B	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
06		9468 N	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
07		8965 N	8965	-0-	-0- B	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
08		8962 N	8962	-0-	-0- B	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1450 B	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
*09		9480 N	8030	-0-	-1450 B	-0-	8030	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LERA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 496774												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04		270 N	83	-0-	-187 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
05		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1110 N	41	-0-	-1069 B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
06		720 N	376	-0-	-344 B	-0-	376 2		N	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	207	-0-	-1002 B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	211	-0-	-179 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
07		217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
07		93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1230 N	615	-0-	-615 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
05		1147 N	544	-0-	-603 B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
08		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774								
SANFORD -C-				WELL #:	5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		600 N	440	-0-	-160 B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
05		620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2	N	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-		-0-
07		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-		-0-
08		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663	2	N	-0-		-0-

SANFORD -A-				WELL #:	15	RRCID ->	145518	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 2724 - 2869
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
06		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG				WELL #:	12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 - 3097
04		690 N	520	-0-	-170 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
06		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-		-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	639	-0-	-81 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-

JOHNSON				WELL #:	1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940
04		1140 N	897	-0-	-243 B	-0-	897	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	960	-0-	-311 B	-0-	960	2	N	-0-		-0-
06		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2	N	-0-		-0-

DEE O GEE				WELL #:	1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792
04		1350 N	1082	-0-	-268 B	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1160	-0-	-173 B	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1264	-0-	-56 B	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
08		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	2	N	-0-		-0-

KYLE				WELL #:	3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816
04		570 N	419	-0-	-151 B	-17	419	2	N	-0-		-0-
05		589 N	528	-0-	-61 B	-17	528	2	N	-0-		-0-
06		651 N	668	-0-	17 B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
08		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.			501545								
BOWERS			WELL #:	1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
05		558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
06		540 N	403	-0-	-137 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
HANKINS			WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
05		713 N	545	-0-	-168 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
06		630 N	548	-0-	-82 B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*07		682 N	490	-0-	-192 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
08		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
BLAIR			WELL #:	1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A
04		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
05		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
06		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
*07		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
08		1860 N	1408	-0-	-452 B	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1530 N	1112	-0-	-418 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A
04		2100 N	1821	-0-	-279 B	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
06		1890 N	1740	-0-	-150 B	-0-	1740 3	N	-0-		-0-
*07		1891 N	1746	-0-	-145 B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
08		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
SIMMS			WELL #:	1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
04		1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
05		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
*07		1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
08		1519 N	1418	-0-	-101 B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
DEAHL, G. W. -7-			WELL #:	7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	023452	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	900 N	692	-0-	-208 B	-0-	692	3			N	-0-				-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-				-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
*07	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-				-0-
08	961 N	523	-0-	-438 B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	1170 N	1015	-0-	-155 B	-0-	1015	3			N	-0-				-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 023800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		450 N	315	-0-	-135 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*07		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08		372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		2	RRCID -> 023801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		2	RRCID -> 023802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		960 N	642	-0-	-318 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05		992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08		837 N	472	-0-	-365 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		1020 N	897	-0-	-123 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID -> 023804			COMPL. DATE 04/04/1968			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID -> 023807			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 023808			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05		248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
MIZEL-SANFORD			WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
*07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	415	-0-	-125 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-

CARVER			WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2864 - 2974	
04	780 N	1111	-0-	331 B	-1237	1111	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	1461	-0-	376 B	-861	1461	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1397	-0-	287 B	-574	1397	3			N	-0-			-0-
*07	1147 N	1497	-0-	350 B	-224	1497	3			N	-0-			-0-
08	1457 N	1497	-0-	40 B	-184	1497	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-184							
09	1410 N	1398	-0-	-12 B	-0-	1398	3			N	-0-			-0-

HENDERSON-HERRING			WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
06	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
*07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	709	-0-	709 B	709	709	3			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	709					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	709					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			709										
09	DLQ G-10	1077	-0-	1077 B	1786	1077	3			N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA C.			WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	N/A	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, R.			WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF.	N/A	
04	2161	2692	-0-	531 B	3834	2692	3			N	-0-			-0-
05	2103	3090	-0-	987 B	4821	3090	3			N	-0-			-0-
06	2914	3032	-0-	118 B	4939	3032	3			N	-0-			-0-
*07	2877	2885	-0-	8 B	4947	2885	3			N	-0-			-0-
08	2918	2885	-0-	-33 B	4914	2885	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4914										
09	2989	3029	-0-	40 B	4954	3029	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2401 - 4410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2967 N	2324	-0-	-643 B	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
05		4681 #	2361	-0-	-2320 B	-2320	2361 3	N	-0-		-0-
06		4530 #	2300	-0-	-2230 B	-4550	2300 3	N	-0-		-0-
*07		4681 #	2190	-0-	-2491 B	-7041	2190 3	N	-0-		-0-
08		4681 #	2190	-0-	-2491 B	-9532	2190 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9532							
09		4530 #	2291	-0-	-2239 B	-11771	2291 3	N	-0-		-0-

CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	023848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
*07		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-

DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID ->	023854	COMPL. DATE	04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2908 - 3067
04		150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRING		WELL #:		3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	270 N	171	-0-	-99 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	341 N	226	-0-	-115 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		6	RRCID ->	023864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	270 N	170	-0-	-100 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		7	RRCID ->	023865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #:		B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	553	-0-	-977 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*07	1550 N	567	-0-	-983 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	567	-0-	-549 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
*09	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HERRING		WELL #:	27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRING		WELL #:	H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
*07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:	I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
08	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PERKY		WELL #:		5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A.		WELL #:		2	RRCID ->	023901	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2928 - 3141					
04	1470 N	264	-0-	-1206	B	-0-	264	3		N	-0-					-0-
05	341 N	266	-0-	-75	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-
06	300 N	264	-0-	-36	B	-0-	264	3		N	-0-					-0-
*07	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3		N	-0-					-0-
08	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3		N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:		1	RRCID ->	023902	COMPL. DATE	11/25/1946	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A					
04	210 N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
*07	194 N	194	-0-	-0	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
READ		WELL #:	2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #:	G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #:	H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
*07	1271 N	1073	-0-	-198 B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1073	-0-	-229 B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1027	-0-	-113 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:	5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:	J 1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-		-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1493	-0-	-127 B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
*07	1674 N	1398	-0-	-276 B	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1398	-0-	-338 B	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1415	-0-	-85 B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-

SANFORD J		WELL #:	2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 - 5302
04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
*07	1550 N	1368	-0-	-182 B	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1368	-0-	-306 B	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1417	-0-	-83 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1230 N	878	-0-	-352 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
*07	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	420 N	273	-0-	-147 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A		
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

HERRING, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
05		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
06		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
*07		837 N	654	-0-	-183 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
08		837 N	618	-0-	-219 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-

BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A	
04		3090 #	1819	-0-	-1271 B	-2543	1819 3	N	-0-			-0-
05		3193 #	2122	-0-	-1071 B	-3614	2122 3	N	-0-			-0-
06		3090 #	2133	-0-	-957 B	-4571	2133 3	N	-0-			-0-
*07		3193 #	2351	-0-	-842 B	-5413	2351 3	N	-0-			-0-
08		3193 #	2271	-0-	-922 B	-6335	2271 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6335								
09		2130 N	2533	-0-	403 B	-5932	2533 3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A	
04		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	994	-0-	-122 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
06		1080 N	951	-0-	-129 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
*07		1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
08		992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A	
04		630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
05		589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
06		600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
*07		589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3690 N	3493	-0-	-197 B	-0-	3493 3	N	-0-			-0-
05		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 3	N	-0-			-0-
06		3510 N	3240	-0-	-270 B	-0-	3240 3	N	-0-			-0-
*07		3596 N	3112	-0-	-484 B	-0-	3112 3	N	-0-			-0-
08		3007 N	2670	-0-	-337 B	-0-	2670 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	2941	-0-	-299 B	-0-	2941 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
*07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
08	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		O 1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A
04	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3		N	-0-		-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
*07	1395 N	1217	-0-	-178 B	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A
04	1860 N	1805	-0-	-55 B	-0-	1805 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1500	-0-	-205 B	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1622	-0-	-208 B	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
*07	1860 N	1647	-0-	-213 B	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R 2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A
04	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
*07	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3		N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A
04	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
05	899 N	870	-0-	-29 B	-0-	870 3		N	-0-		-0-
06	990 N	911	-0-	-79 B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
*07	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	898 3		N	-0-		-0-
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3		N	-0-		-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BURNETT		WELL #:	R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-	-0-
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-	-0-
06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-	-0-
*07	775 N	700	-0-	-75 B	-0-	700	3	N	-0-	-0-
08	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
BURNETT		WELL #:	R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3	N	-0-	-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-	-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3	N	-0-	-0-
*07	1984 N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-	-0-
DOLLY		WELL #:	1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
MERRITT		WELL #:	1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517
04	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3	N	-0-	-0-
05	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	3	N	-0-	-0-
06	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3429	-0-	329 B	329	3429	3	N	-0-	-0-
08	1961 N	1632	-0-	-329 B	-0-	1632	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2132 N	1685	-0-	-447 B	-0-	1685	3	N	-0-	-0-
BLASDEL		WELL #:	A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
BURNETT		WELL #:	1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BURNETT		WELL #:	2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:	H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:	J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-	
*07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:	C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-	
*07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	440	-0-	-70 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
JOHNSON			WELL #:		D 1	RRCID -> 024477		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT			WELL #:		5	RRCID -> 024633		COMPL. DATE 06/02/1926		TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A
04	420 N	297	-0-	-123	B	-0-	297	3		N	-0-	-0-
05	527 N	165	-0-	-362	B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
06	480 N	394	-0-	-86	B	-0-	394	3		N	-0-	-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-	-0-

FELIX			WELL #:		1	RRCID -> 024849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

GARLAND			WELL #:		2	RRCID -> 024864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAZEL			WELL #:		1	RRCID -> 024896		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON			WELL #:		V 1V	RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	150 N	108	-0-	-42	B	-0-	108	3		N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-	-0-
*07	124 N	41	-0-	-83	B	-0-	41	3		N	-0-	-0-
08	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
KATZ												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-

KATZ												
WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-

RELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-
05	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3				N	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3				N	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3				N	-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						N	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3				N	-0-

STEVENS												
WELL #: 1 RRCID -> 025150 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-

TRIG												
WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	-0-

BIVINS A												
WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3				N	-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3				N	-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3				N	-0-
*07	1302 N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258	3				N	-0-
08	1364 N	855	-0-	-509 B	-0-	855	3				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						N	-0-
*09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3				N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BIVINS A		WELL #:	A 3	RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2357 - 5279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
*07		2573 N	2554	-0-	-19 B	-0-		-0-		-0-
08		2511 N	1440	-0-	-1071 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2490 N	1751	-0-	-739 B	-0-		-0-		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 7	RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2308 - 5256
04		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06		2310 N	2170	-0-	-140 B	-0-		-0-		-0-
*07		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		2449 N	1732	-0-	-717 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

BIVINS A		WELL #:	A 8	RRCID ->	025387	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2454 - 4202
04		5610 N	5170	-0-	-440 B	-0-		-0-		-0-
05		5406 N	5406	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06		5340 N	5031	-0-	-309 B	-0-		-0-		-0-
*07		5332 N	5180	-0-	-152 B	-0-		-0-		-0-
08		5394 N	3619	-0-	-1775 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		5527 N	5527	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

BIVINS A		WELL #:	B 1	RRCID ->	025388	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2281 - 4432
04		7170 N	6502	-0-	-668 B	-7704		-0-		-0-
05		6696 N	6456	-0-	-240 B	-7704		-0-		-0-
06		6840 N	5815	-0-	-1025 B	-7704		-0-		-0-
*07		6727 N	5850	-0-	-877 B	-7704		-0-		-0-
08		6448 N	3521	-0-	-2927 B	-7704		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7704				
09		5820 N	3444	-0-	-2376 B	-0-		-0-		-0-

CROSSMAN		WELL #:	2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		737 N	737	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05		781 N	781	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
*07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		798 N	798	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		927 N	927	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

DEAHL, B.		WELL #:	B 2	RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2428 - 5588
04		6030 N	5184	-0-	-846 B	-0-		-0-		-0-
05		5383 N	5383	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06		5490 N	5020	-0-	-470 B	-0-		-0-		-0-
*07		5436 N	5436	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
08		5394 N	3734	-0-	-1660 B	-0-		-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		5375 N	5375	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	990 N	539	-0-	-451 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
05	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
*07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
04	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
*07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-			-0-

HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
*07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
05	589 N	507	-0-	-82 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
06	600 N	502	-0-	-98 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
*07	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
08	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	8542 N	8542	-0-	-0- B	-0-	8542 3	N	-0-			-0-
05	0 W	8841	-0-	8841 B	8841	8841 3	N	-0-			-0-
06	0 W	8720	-0-	8720 B	17561	8720 3	N	-0-			-0-
*07	0 W	8759	-0-	8759 B	26320	8759 3	N	-0-			-0-
08	0 W	6136	-0-	6136 B	32456	6136 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			32456								
*09	5161 N	9216	-0-	4055 B	36511	9216 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
SHELTON		WELL #:	2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		6990 N	6569	-0-	-421 B	-0-	6569 3	N	-0-	-0-
05		0 W	6871	-0-	6871 B	6871	6871 3	N	-0-	-0-
06		0 W	6547	-0-	6547 B	13418	6547 3	N	-0-	-0-
*07		0 W	6526	-0-	6526 B	19944	6526 3	N	-0-	-0-
08		13691 N	4652	-0-	-9039 B	10905	4652 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					10905					
*09		14183 N	6862	-0-	-7321 B	3584	6862 3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:	A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133
04		4878 N	4878	-0-	-0- B	-0-	4878 3	N	-0-	-0-
05		0 W	5138	-0-	5138 B	5138	5138 3	N	-0-	-0-
06		0 W	4935	-0-	4935 B	10073	4935 3	N	-0-	-0-
*07		0 W	4943	-0-	4943 B	15016	4943 3	N	-0-	-0-
08		0 W	2748	-0-	2748 B	17764	2748 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					17764					
*09		10198 N	3408	-0-	-6790 B	10974	3408 3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:	A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840
04		5340 N	5241	-0-	-99 B	-0-	5241 3	N	-0-	-0-
05		0 W	5539	-0-	5539 B	5539	5539 3	N	-0-	-0-
06		0 W	5271	-0-	5271 B	10810	5271 3	N	-0-	-0-
*07		0 W	5251	-0-	5251 B	16061	5251 3	N	-0-	-0-
08		0 W	2918	-0-	2918 B	18979	2918 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					18979					
*09		7306 N	3971	-0-	-3335 B	15644	3971 3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:	A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 - 2844
04		1320 N	1193	-0-	-127 B	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
05		0 W	1388	-0-	1388 B	1388	1388 3	N	-0-	-0-
06		0 W	1404	-0-	1404 B	2792	1404 3	N	-0-	-0-
*07		0 W	1490	-0-	1490 B	4282	1490 3	N	-0-	-0-
08		0 W	859	-0-	859 B	5141	859 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					5141					
*09		1600 N	1067	-0-	-533 B	4608	1067 3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:	A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	924	-0-	924 B	924	924 3	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	905	-0-	905 B	1829	905 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1829					
09		14B2 EXT	1412	-0-	1412 B	3241	1412 3	N	-0-	-0-

SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-	-0-
05		713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705 3	N	-0-	-0-
06		690 N	545	-0-	-145 B	-0-	545 3	N	-0-	-0-
*07		1271 N	566	-0-	-705 B	-0-	566 3	N	-0-	-0-
08		713 N	556	-0-	-157 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-					
*09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	2984	-0-	-16 B	510	2984	3		N	-0-			-0-
05	2650 N	2140	-0-	-510 B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
06	3510 #	1792	-0-	-1718 B	-1718	1792	3		N	-0-			-0-
*07	3627 #	1859	-0-	-1768 B	-3486	1859	3		N	-0-			-0-
08	3627 #	893	-0-	-2734 B	-6220	893	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6220												
09	3510 #	1646	-0-	-1864 B	-8084	1646	3		N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A		
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	780 N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
*07	837 N	700	-0-	-137 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08	775 N	394	-0-	-381 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	482	-0-	-148 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 - 5518		
04	840 N	623	-0-	-217 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
08	899 N	463	-0-	-436 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	668	-0-	-82 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203		
04	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
*07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	888	-0-	-600 B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1146	-0-	-324 B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A		
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	450 N	353	-0-	-97 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*07	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	403 N	222	-0-	-181 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS FEE		//CONT.// //CONT.//		68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1230 N	1022	-0-	-208 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	680	-0-	-839 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1230 N	1050	-0-	-180 B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
BIVINS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS FEE		WELL #: 9		RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	265	-0-	265 B	265	265 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	179	-0-	179 B	444	179 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	556	-0-	556 B	1000	556 3		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	443	-0-	443 B	1443	443 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	253	-0-	253 B	1696	253 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1696								
09	14B2 EXT	377	-0-	377 B	2073	377 3		N	-0-			-0-
CARVER, C. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025448	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2858 - 3162				
04	SHUT IN	44	-0-	44 B	104	44 3		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	233	-0-	233 B	337	233 3		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	497	-0-	497 B	834	497 3		N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	116	-0-	116 B	950	116 3		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	585	-0-	585 B	1535	585 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1535								
09	0	398	-0-	398 B	1933	398 3		N	-0-			-0-
CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
OWEN											
		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	668 R	668	-0-	-0- B	-0-	668	3				-0-
06	683 R	683	-0-	-0- B	-0-	683	3				-0-
*07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3				-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3				-0-
09	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	DLQ G-10	436	-0-	436 B	436	436	3				-0-
*07	DLQ G-10	848	-0-	848 B	1284	848	3				-0-
08	DLQ G-10	861	-0-	861 B	2145	861	3				-0-
09	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
		WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1260 N	1120	-0-	-140 B	-0-	1120	3				-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3				-0-
06	1230 N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204	3				-0-
*07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3				-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3				-0-
09	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3				-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3				-0-
06	1170 N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	3				-0-
*07	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3				-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3				-0-
09	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545													
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1740 N	770	-0-	-970 B	-0-	770 3			N	-0-					-0-
05		1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258 3			N	-0-					-0-
06		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3			N	-0-					-0-
*07		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3			N	-0-					-0-
08		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1680 N	1397	-0-	-283 B	-0-	1397 3			N	-0-					-0-
MCDOWELL B		WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3			N	-0-					-0-
05		1705 N	1498	-0-	-207 B	-0-	1498 3			N	-0-					-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3			N	-0-					-0-
*07		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3			N	-0-					-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3			N	-0-					-0-
HERRING -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
HERRING -A-		WELL #:	3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
YAKE, WM. D		WELL #:	1	RRCID ->	025764	COMPL. DATE	05/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
MAG-HERRING		WELL #:	5 T	RRCID ->	030445	COMPL. DATE	10/07/1969	TOTAL DEPTH	2913	PERF. N/A						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A					
04	780 N	577	-0-	-203 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	775 N	607	-0-	-168 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	780 N	697	-0-	-83 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*07	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	690 N	571	-0-	-119 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

MCBRIDE A		WELL #:		2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622 - 3589					
04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	253	1	687	3	N	-0-					-0-
05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	256	1	721	3	N	-0-					-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	254	1	714	3	N	-0-					-0-
*07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	259	1	733	3	N	-0-					-0-
08	992 N	604	-0-	-388 B	-0-	153	1	451	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	960 N	641	-0-	-319 B	-0-	142	1	499	3	N	-0-					-0-

MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A					
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450 N	361	-0-	-89 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1620 N	1318	-0-	-302 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*07	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2100 N	1969	-0-	-131 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 - 2789		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
06	630 N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
*07	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 - 2794		
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1615	-0-	-155 B	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
*07	1891 N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
08	1922 N	1007	-0-	-915 B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A		
04	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
08	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2400 N	2056	-0-	-344 B	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
05		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2038	-0-	-182 B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
*07		2139 N	2105	-0-	-34 B	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
08		2263 N	1585	-0-	-678 B	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		N	-0-			-0-

HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
06		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
*07		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		5	RRCID ->	035258	COMPL. DATE	02/12/1965	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		810 N	597	-0-	-213 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
06		600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*07		620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
08		620 N	407	-0-	-213 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407	
04		480 N	281	-0-	-199 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06		330 N	115	-0-	-215 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*07		279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		341 N	62	-0-	-279 B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944	
04		840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
05		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
*07		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
08		868 N	591	-0-	-277 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
06		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*07		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 -	2974	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2348 -	2740	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2038 -	3575	
04		4020 N	3427	-0-	-593 B	-0-	3427 3		N	-0-			-0-
05		3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608 3		N	-0-			-0-
06		3360 N	3332	-0-	-28 B	-0-	3332 3		N	-0-			-0-
*07		3534 N	3466	-0-	-68 B	-0-	3466 3		N	-0-			-0-
08		3596 N	2431	-0-	-1165 B	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3731 N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731 3		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2387 -	4616	
04		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
*07		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	297	-0-	-303 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-

MERCHANT C.		WELL #:		B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF. 2344 -	2435	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. DEAHL -B-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000											
04	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
06	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
*07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08	589 N	423	-0-	-166 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-

POLING WELL #: B 1 A RRCID -> 045084 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2688 - 2926											
04	1200 N	1146	-0-	-54 B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	985	-0-	-185 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
*07	1178 N	1049	-0-	-129 B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	752	-0-	-302 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658											
04	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854 3	N	-0-			-0-
05	4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 3	N	-0-			-0-
06	4350 N	3670	-0-	-680 B	-0-	3670 3	N	-0-			-0-
*07	3968 N	3756	-0-	-212 B	-0-	3756 3	N	-0-			-0-
08	4526 N	2643	-0-	-1883 B	-0-	2643 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 3	N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894											
04	2640 N	2437	-0-	-203 B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
05	0 W	3076	-0-	3076 B	3076	3076 3	N	-0-			-0-
06	0 W	2964	-0-	2964 B	6040	2964 3	N	-0-			-0-
*07	0 W	2910	-0-	2910 B	8950	2910 3	N	-0-			-0-
08	0 W	1645	-0-	1645 B	10595	1645 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10595										
*09	1500 N	2392	-0-	892 B	11487	2392 3	N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531											
04	6630 N	6630	-0-	-0- B	-0-	6630 3	N	-0-			-0-
05	0 W	7025	-0-	7025 B	7025	7025 3	N	-0-			-0-
06	0 W	6783	-0-	6783 B	13808	6783 3	N	-0-			-0-
*07	0 W	6811	-0-	6811 B	20619	6811 3	N	-0-			-0-
08	0 W	5048	-0-	5048 B	25667	5048 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 25667										
*09	16460 N	7370	-0-	-9090 B	16577	7370 3	N	-0-			-0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585											
04	2400 N	1642	-0-	-758 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1713	-0-	-333 B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1661	-0-	-49 B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
*07	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1014	-0-	-691 B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1333	-0-	-317 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2204 - 2585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0	160	-0-	-160 B	160	160	3		N	-0-		-0-
06	990 #	92	-0-	-898 B	-738	92	3		N	-0-		-0-
*07	1023 N	205	-0-	-818 B	-738	205	3		N	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-738	136	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-738								
09	90 N	161	-0-	71 B	-667	161	3		N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772	
04	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-		-0-
*07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-		-0-
08	496 N	239	-0-	-257 B	-0-	239	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	308	-0-	-172 B	-0-	308	3		N	-0-		-0-

MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920	
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3		N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-		-0-
*07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-		-0-
08	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-		-0-

BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	1356	-0-	1356 B	1356	1356	3		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1356				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1356				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1356								
09	14B2 EXT	2555	-0-	2555 B	3911	2555	3		N	-0-		-0-

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
POLING 3A		WELL #:		22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2169 - 2590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 N	221	-0-	-169 B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
05	527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
*07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750				
04	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443	3			N	-0-				-0-
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
06	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-				-0-
*07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3			N	-0-				-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617				
04	1440 N	1109	-0-	-331 B	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	712	-0-	-683 B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-				-0-
*07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1530 N	1390	-0-	-140 B	-0-	1390	3			N	-0-				-0-

POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
*07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1466	-0-	-487 B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170 3		N	-0-			-0-

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF. 2420 - 2616	
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*07	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
08	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2756 - 2922	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2122 R	RRCID ->	099070	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2330 - 2576	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734	
04	1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
*07	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	594	-0-	-429 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	720	-0-	-330 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2498 - 2692		
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-

DUNAWAY -A-		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2270 - 2894		
04	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
*07	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-112 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1028	-0-	-112 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300		
04	870 N	768	-0-	-102 B	-8968	768	3		N	-0-			-0-
05	992 N	1084	-0-	92 B	-8876	1084	3		N	-0-			-0-
06	840 N	790	-0-	-50 B	-8876	790	3		N	-0-			-0-
*07	806 N	802	-0-	-4 B	-8876	802	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	720	-0-	-365 B	-8876	720	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
09	780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907		
04	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-70 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 - 2896		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
CRUDGINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-	
05	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-		-0-	
06	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-		-0-	
*07	2232 N	2159	-0-	-73 B	-0-	2159 3	N	-0-		-0-	
08	2201 N	2097	-0-	-104 B	-0-	2097 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2190 N	2035	-0-	-155 B	-0-	2035 3	N	-0-		-0-	

SMITH, ETHEL		WELL #:	2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

KELLY		WELL #:	4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
04	60 N	480	-0-	420 B	-1172	480 3	N	-0-		-0-	
05	682 N	816	-0-	134 B	-1038	816 3	N	-0-		-0-	
06	900 N	1096	-0-	196 B	-842	1096 3	N	-0-		-0-	
*07	496 N	1041	-0-	545 B	-297	1041 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	838	-0-	32 B	-265	838 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-265						
09	1110 N	952	-0-	-158 B	-0-	952 3	N	-0-		-0-	

LASATER		WELL #:	2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021
04	480 N	382	-0-	-98 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	309	-0-	-404 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-	
*07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-	

BURNETT -D-		WELL #:	1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
05	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
*07	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-		-0-	
08	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	820	-0-	-80 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-	

HERRING		WELL #:	M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BARNHILL		WELL #:	43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2790 - 3248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BARNHILL		WELL #:	4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2872 - 3226
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
READ		WELL #:	17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2465 - 2929
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS FEE		WELL #:	1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 1851 - 2922
04	4556 N	4556	-0-	-0- B	-0-	4556 3	N	-0-		-0-
05	4402 N	4094	-0-	-308 B	-0-	4094 3	N	-0-		-0-
06	4516 N	4516	-0-	-0- B	-0-	4516 3	N	-0-		-0-
*07	4836 N	4836	-0-	-0- B	-0-	4836 3	N	-0-		-0-
08	4092 N	2719	-0-	-1373 B	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4530 N	3232	-0-	-1298 B	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
BIVINS -D-		WELL #:	19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 2604 - 3333
04	690 N	523	-0-	-167 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
06	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
08	558 N	315	-0-	-243 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
BIVINS -D-		WELL #:	16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2520 - 3140
04	3000 N	3823	-0-	823 B	823	3823 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2773	-0-	-327 B	496	2773 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2552	-0-	-448 B	48	2552 3	N	-0-		-0-
*07	3937 #	2556	-0-	-1381 B	-1333	2556 3	N	-0-		-0-
08	3937 #	2000	-0-	-1937 B	-3270	2000 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3270							
09	3810 #	2780	-0-	-1030 B	-4300	2780 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS -D-		WELL #:	17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2443 - 3186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2700 N	2377	-0-	-323 B	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
05		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
06		2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569 3	N	-0-		-0-
*07		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
08		2635 N	2022	-0-	-613 B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948 3	N	-0-		-0-

CARVER, C. S.		WELL #:	5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2884 - 3092	
04		4208 N	4208	-0-	-0- B	-0-	4208 3	N	-0-		-0-
05		4867 N	4603	-0-	-264 B	-0-	4603 3	N	-0-		-0-
06		4647 N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647 3	N	-0-		-0-
*07		4340 N	4153	-0-	-187 B	-0-	4153 3	N	-0-		-0-
08		4588 N	4161	-0-	-427 B	-0-	4161 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		4650 N	4022	-0-	-628 B	-0-	4022 3	N	-0-		-0-

BYERLEY		WELL #:	1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2954 - 3250	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDOWELL B		WELL #:	18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 - 5154	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07		0	814	-0-	814 B	814	814 3	N	-0-		-0-
08		0	1405	-0-	1405 B	2219	1405 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2219							
*09		3000 N	1982	-0-	-1018 B	1201	1982 3	N	-0-		-0-

LUCAS -A-		WELL #:	8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2916 - 3354	
04		1800 N	273	-0-	-1527 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05		1209 N	259	-0-	-950 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
06		270 N	61	-0-	-209 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*07		279 N	23	-0-	-256 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08		248 N	23	-0-	-225 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2993 - 3208	
04		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
05		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*07		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
08		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 - 3244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1128	-0-	1128 B	1128	275 1	853 3		N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1128				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1128				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1128								
09	14B2 EXT	17	-0-	17 B	1145	17 3			N	-0-	-0-

BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF. 2377 - 5285
04	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503 3			N	-0-	-0-
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3			N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3			N	-0-	-0-
*07	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 3			N	-0-	-0-
08	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	275 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	306	-0-	-144 B	-0-	306 3			N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2730 - 2975
04	2190 N	2062	-0-	-128 B	-0-	2062 3			N	-0-	-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3			N	-0-	-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3			N	-0-	-0-
*07	2139 N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127 3			N	-0-	-0-
08	2232 N	1474	-0-	-758 B	-0-	1474 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2190 N	2082	-0-	-108 B	-0-	2082 3			N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2832 - 3022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0	218	-0-	218 B	218	218 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			218								
09	1590 N	345	-0-	-1245 B	-0-	345 3			N	-0-	-0-

POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2490 - 2698
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3			N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3			N	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-	-0-
*07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3			N	-0-	-0-
08	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3			N	-0-	-0-

READ		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 - 3140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
POLING		WELL #:	A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240 - 5370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1274	-0-	-136 B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1288	-0-	-122 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	927	-0-	-251 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3		N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY "186"		WELL #:	186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017	
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
06	900 N	642	-0-	-258 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
*07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-

MCKAY "486"		WELL #:	486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049	
04	1080 N	566	-0-	-514 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
05	961 N	598	-0-	-363 B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
*07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	720 N	614	-0-	-106 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:	2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550	
04	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3		N	-0-			-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
*07	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1980 N	1121	-0-	-859 B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:	21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 - 2863	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2580 N	2083	-0-	-497 B	-0-		2083 3	N	-0-		-0-	
05	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-		2305 3	N	-0-		-0-	
06	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-		2741 3	N	-0-		-0-	
*07	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-		3077 3	N	-0-		-0-	
08	3065 N	3065	-0-	-0- B	-0-		3065 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3000 N	3001	-0-	1 B	1		3001 3	N	-0-		-0-	

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2788 - 3044	
04	720 N	695	-0-	-25 B	-0-		695 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-		713 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	646	-0-	-44 B	-0-		646 3	N	-0-		-0-	
*07	713 N	711	-0-	-2 B	-0-		711 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	505	-0-	-208 B	-0-		505 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732 3	N	-0-		-0-	

YAKE "B"		WELL #:		7	RRCID ->	167936	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2430 - 2628	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 - 4844	
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-		362 3	N	-0-		-0-	
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		367 3	N	-0-		-0-	
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-		340 3	N	-0-		-0-	
*07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-		368 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	255	-0-	-117 B	-0-		255 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-		400 3	N	-0-		-0-	

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 2405 - 5484	
04	2910 N	2559	-0-	-351 B	-0-		2559 3	N	-0-		-0-	
05	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-		2834 3	N	-0-		-0-	
06	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-		2709 3	N	-0-		-0-	
*07	2635 N	2574	-0-	-61 B	-0-		2574 3	N	-0-		-0-	
08	2821 N	2574	-0-	-247 B	-0-		2574 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2700 N	2661	-0-	-39 B	-0-		2661 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 -	5428
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	3866 N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866 3	N	-0-			-0-		
05	0 W	4113	-0-	4113 B	4113	4113 3	N	-0-			-0-		
06	0 W	3970	-0-	3970 B	8083	3970 3	N	-0-			-0-		
*07	0 W	4689	-0-	4689 B	12772	4689 3	N	-0-			-0-		
08	0 W	3408	-0-	3408 B	16180	3408 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16180									
*09	9800 N	3911	-0-	-5889 B	10291	3911 3	N	-0-			-0-		

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 -	5175
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	1276	-0-	1276 B	1276	1276 3	N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	1220	-0-	1220 B	2496	1220 3	N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	592	-0-	592 B	3088	592 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3088									
09	14B2 EXT	844	-0-	844 B	3932	844 3	N	-0-			-0-		

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 -	2721
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 -	4800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 -	4825
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 -	5000
04	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 3	N	-0-			-0-		
05	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3	N	-0-			-0-		
06	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708 3	N	-0-			-0-		
*07	2759 N	2726	-0-	-33 B	-0-	2726 3	N	-0-			-0-		
08	2821 N	1648	-0-	-1173 B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2700 N	2146	-0-	-554 B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF. 2631 - 3074				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2240 - 4530				
04	2608	4017	-0-	1409	B	5877	4017	3			N	-0-			-0-
05	2538	3850	-0-	1312	B	7189	3850	3			N	-0-			-0-
06	3506	3119	-0-	-387	B	6802	3119	3			N	-0-			-0-
*07	3461	3507	-0-	46	B	6848	3507	3			N	-0-			-0-
08	3538	1936	-0-	-1602	B	5246	1936	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			5246											
09	3657	2395	-0-	-1262	B	3984	2395	3			N	-0-			-0-
CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2910 - 3174				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF. 2190 - 2600				
04	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2360 - 2940				
04	2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
*07	2201 N	2186	-0-	-15	B	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
08	2201 N	1303	-0-	-898	B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2100 N	1800	-0-	-300	B	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2152 - 5194				
04	1424 N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	933	-0-	-648	B	-0-	933	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1560 N	886	-0-	-674	B	-0-	886	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. DEAHL "B"		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

		WELL #:	3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2790 - 3047
04	1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198 3	N	-0-	-0-	
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	1146 3	N	-0-	-0-	
*07	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233 3	N	-0-	-0-	
08	1240 N	911	-0-	-329 B	-0-	911 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-	-0-	

BENNETT		WELL #:	A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2284 - 2790
04	4380 N	4244	-0-	-136 B	-0-	4244 3	N	-0-	-0-	
05	4592 N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592 3	N	-0-	-0-	
06	4422 N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 3	N	-0-	-0-	
*07	4623 N	4623	-0-	-0- B	-0-	4623 3	N	-0-	-0-	
08	4588 N	3215	-0-	-1373 B	-0-	3215 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953 3	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #:	203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2808 - 5597
04	2670 N	2430	-0-	-240 B	-0-	2430 3	N	-0-	-0-	
05	2573 N	1370	-0-	-1203 B	-0-	1370 3	N	-0-	-0-	
06	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 3	N	-0-	-0-	
*07	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3	N	-0-	-0-	
08	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #:	201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 2712 - 3094
04	1170 N	757	-0-	-413 B	-0-	757 3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	901	-0-	-215 B	-0-	901 3	N	-0-	-0-	
06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	
*07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #:	202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2857 - 3171
04	1740 N	1197	-0-	-543 B	-0-	1197 3	N	-0-	-0-	
05	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	917	-0-	-163 B	-0-	917 3	N	-0-	-0-	
*07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-	-0-	
08	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #:	205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2732 - 5826
04	4170 N	2588	-0-	-1582 B	-0-	2588 3	N	-0-	-0-	
05	3485 N	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 3	N	-0-	-0-	
06	4055 N	4055	-0-	-0- B	-0-	4055 3	N	-0-	-0-	
*07	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 3	N	-0-	-0-	
08	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	4300 N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HERRING		WELL #:		206	RRCID ->	188942	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2972	-	5603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		2580 N	2248	-0-	-332 B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-		
05		2387 N	1565	-0-	-822 B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-		
06		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-		
*07		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 3	N	-0-			-0-		
08		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3	N	-0-			-0-		

BENNETT		WELL #:		A 4	RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2335	-	2710
04		5460 N	5193	-0-	-267 B	-4499	5193 3	N	-0-			-0-		
05		4805 N	5492	-0-	687 B	-3812	5492 3	N	-0-			-0-		
06		5130 N	5249	-0-	119 B	-3693	5249 3	N	-0-			-0-		
*07		5363 N	5426	-0-	63 B	-3630	5426 3	N	-0-			-0-		
08		5487 N	3801	-0-	-1686 B	-3630	3801 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3630								
*09		5630 N	5630	-0-	-0- B	-0-	5630 3	N	-0-			-0-		

HERRING A&B		WELL #:		A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756	-	3064
04		1470 N	1302	-0-	-168 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-		
05		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-		
06		1350 N	1269	-0-	-81 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-		
*07		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-		
08		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-		

SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888	-	5726
04		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-			-0-		
05		1333 N	699	-0-	-634 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-		
06		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-		
*07		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-		
08		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-		

BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870	-	3525
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851	-	5445
04		2190 N	1981	-0-	-209 B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-		
05		1891 N	1456	-0-	-435 B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-		
06		1950 N	1888	-0-	-62 B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-		
*07		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-		
08		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	5527	7564	-0-	2037 B	-337	904 1	6660 3	N	-0-	-0-		
05	5376	8558	-0-	3182 B	2845	932 1	7626 3	N	-0-	-0-		
06	7554	8688	-0-	1134 B	3979	903 1	7785 3	N	-0-	-0-		
*07	7453	8460	-0-	1007 B	4986	936 1	7524 3	N	-0-	-0-		
08	7684	4319	-0-	-3365 B	1621	542 1	3777 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1621								
09	8026	3725	-0-	-4301 B	-2680	479 1	3246 3	N	-0-	-0-		

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
04	30 N	316	-0-	286 B	-7129	316 3		N	-0-	-0-		
05	372 N	337	-0-	-35 B	-7129	337 3		N	-0-	-0-		
06	390 N	352	-0-	-38 B	-7129	352 3		N	-0-	-0-		
*07	341 N	572	-0-	231 B	-6898	572 3		N	-0-	-0-		
08	341 N	645	-0-	304 B	-6594	645 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6594							
*09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-	-0-		

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
04	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-	-0-		
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3		N	-0-	-0-		
06	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		N	-0-	-0-		
*07	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 3		N	-0-	-0-		
08	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2220 N	2050	-0-	-170 B	-0-	2050 3		N	-0-	-0-		

HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228
04	1680 N	1552	-0-	-128 B	-0-	1552 3		N	-0-	-0-		
05	1612 N	1055	-0-	-557 B	-0-	1055 3		N	-0-	-0-		
06	2040 N	1485	-0-	-555 B	-0-	1485 3		N	-0-	-0-		
*07	1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532 3		N	-0-	-0-		
08	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1500 N	1489	-0-	-11 B	-0-	1489 3		N	-0-	-0-		

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3		N	-0-	-0-		
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-	-0-		
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-	-0-		
*07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-	-0-		
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-	-0-		

DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 - 2860
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HERRING B		WELL #:	B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
05		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
06		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
*07		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-

CARVER A		WELL #:	3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198	
04		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1070	-0-	-130 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
*07		1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	145	-0-	-935 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:	1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488	
04		1080 N	954	-0-	-126 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
06		990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
*07		992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-

CARVER, W. A.		WELL #:	4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162	
04		180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
05		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*07		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848	
04		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1561	-0-	-144 B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1401	-0-	-249 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
*07		1674 N	1241	-0-	-433 B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	710	-0-	-840 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1025	-0-	-385 B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830	
04		420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
05		682 N	336	-0-	-346 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
*07		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
08		341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BARNHILL		WELL #:	501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WEBSTER		WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

READ		WELL #:	31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2635 - 4586
04	6300 N	4488	-0-	-1812 B	-0-	4488 3	N	-0-		-0-
05	4980 N	4980	-0-	-0- B	-0-	4980 3	N	-0-		-0-
06	6537 N	6537	-0-	-0- B	-0-	6537 3	N	-0-		-0-
*07	6660 N	6660	-0-	-0- B	-0-	6660 3	N	-0-		-0-
08	6263 N	6263	-0-	-0- B	-0-	6263 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6540 N	6162	-0-	-378 B	-0-	6162 3	N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:	22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2589 - 5414
04	4620 #	4038	-0-	-582 B	-582	4038 3	N	-0-		-0-
05	4774 #	4120	-0-	-654 B	-1236	4120 3	N	-0-		-0-
06	4620 #	3927	-0-	-693 B	-1929	3927 3	N	-0-		-0-
*07	4774 #	3920	-0-	-854 B	-2783	3920 3	N	-0-		-0-
08	4774 #	2624	-0-	-2150 B	-4933	2624 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4933							
09	4620 #	4112	-0-	-508 B	-5441	4112 3	N	-0-		-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:	54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2534 - 5287
04	1800 N	1261	-0-	-539 B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1319	-0-	-510 B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
*07	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1770 N	1740	-0-	-30 B	-0-	1740 3	N	-0-		-0-

BYRD		WELL #:	2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2240 - 5637
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050																
04	4290 N	3569	-0-	-721 B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	4030 N	3927	-0-	-103 B	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
06	4020 N	3900	-0-	-120 B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
*07	5601 N	5601	-0-	-0- B	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
08	6366 N	6366	-0-	-0- B	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	10155 N	10155	-0-	-0- B	-0-	10155	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282																
04	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*07	713 N	541	-0-	-172 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	992 N	278	-0-	-714 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	255	-0-	-465 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667																
04	2850 N	2535	-0-	-315 B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	4123 N	2559	-0-	-1564 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2700 N	2233	-0-	-467 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*07	2635 N	2301	-0-	-334 B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2573 N	1310	-0-	-1263 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198																
04	1140 N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	900	-0-	-240 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*07	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	786	-0-	-330 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195		
04	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
*07	713 N	621	-0-	-92 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
08	713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-94 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09	690 N	596	-0-	-94 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100		
04	300 N	167	-0-	-133 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-23 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 - 3140		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930		
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-95 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HERRING A&B		WELL #: A 5A		RRCID -> 227382		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2816 - 5703					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1020	N	704	-0-	-316 B	-0-	704 3			N	-0-				-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3			N	-0-				-0-
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3			N	-0-				-0-
*07	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673 3			N	-0-				-0-
08	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	673 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	720	N	560	-0-	-160 B	-0-	560 3			N	-0-				-0-

READ		WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2631 - 5473					
04	1500	N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461 3			N	-0-				-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3			N	-0-				-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3			N	-0-				-0-
*07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3			N	-0-				-0-
08	1581	N	1548	-0-	-33 B	-0-	1548 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3			N	-0-				-0-

PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2503 - 5344					
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3			N	-0-				-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462 3			N	-0-				-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3			N	-0-				-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3			N	-0-				-0-

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2224 - 4631					
04	3780	N	2657	-0-	-1123 B	-0-	2657 3			N	-0-				-0-
05	3906	N	3304	-0-	-602 B	-0-	3304 3			N	-0-				-0-
06	3690	N	3669	-0-	-21 B	-0-	3669 3			N	-0-				-0-
*07	3891	N	3891	-0-	-0- B	-0-	3891 3			N	-0-				-0-
08	3638	N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	3731	N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731 3			N	-0-				-0-

BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2335 - 5276					
04	6210	N	5930	-0-	-280 B	-0-	5930 3			N	-0-				-0-
05	5549	N	4455	-0-	-1094 B	-0-	4455 3			N	-0-				-0-
06	6206	N	6206	-0-	-0- B	-0-	6206 3			N	-0-				-0-
*07	6138	N	5905	-0-	-233 B	-0-	5905 3			N	-0-				-0-
08	5905	N	5905	-0-	-0- B	-0-	5905 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	6210	N	6135	-0-	-75 B	-0-	6135 3			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2255 - 5216					
04	2580	N	2108	-0-	-472 B	-0-	2108 3			N	-0-				-0-
05	2387	N	2337	-0-	-50 B	-0-	2337 3			N	-0-				-0-
06	2310	N	1966	-0-	-344 B	-0-	1966 3			N	-0-				-0-
*07	2170	N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3			N	-0-				-0-
*08	2325	N	2007	-0-	-318 B	-0-	2007 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BURNETT		WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2343 - 5308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1920 N	1893	-0-	-27 B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
05		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3	N	-0-			-0-
*07		1953 N	1705	-0-	-248 B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
08		2077 N	1705	-0-	-372 B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1800 N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731 3	N	-0-			-0-

OWEN		WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF. 2914 - 3154		
04		5031 N	908	-0-	-4123 B	-14212	908 3	N	-0-			-0-
05		3007 N	745	-0-	-2262 B	-14212	745 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1261	-0-	-1739 B	-14212	1261 3	N	-0-			-0-
*07		930 N	1225	-0-	295 B	-13917	1225 3	N	-0-			-0-
08		744 N	1211	-0-	467 B	-13450	1211 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-13450						
09		1260 N	1149	-0-	-111 B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3050 - 5907		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2655 - 5523		
04		3330 N	3063	-0-	-267 B	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
05		3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455 3	N	-0-			-0-
06		3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115 3	N	-0-			-0-
*07		3162 N	3026	-0-	-136 B	-0-	3026 3	N	-0-			-0-
08		3441 N	3026	-0-	-415 B	-0-	3026 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3120 N	3004	-0-	-116 B	-0-	3004 3	N	-0-			-0-

BURNETT -J-		WELL #:	1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2312 - 5484		
04		2460 N	2093	-0-	-367 B	-0-	2093 3	N	-0-			-0-
05		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-			-0-
06		2220 N	1967	-0-	-253 B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
*07		2170 N	2048	-0-	-122 B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
*08		2356 N	2048	-0-	-308 B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:	3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2667 - 5540		
04		1320 N	880	-0-	-440 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1020	-0-	-220 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
*07		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. CHARLESS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. CHARLESS		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.//	501545									
		WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380	
04	1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	3	N	-0-	-0-		
05	1308 N	1308	-0-	-0 B	-0-	1308	3	N	-0-	-0-		
06	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	3	N	-0-	-0-		
*07	1325 N	1325	-0-	-0 B	-0-	1325	3	N	-0-	-0-		
08	1302 N	1008	-0-	-294 B	-0-	1008	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1476 N	1476	-0-	-0 B	-0-	1476	3	N	-0-	-0-		

G.W. DEAHL		WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485	
04	900 N	706	-0-	-194 B	-0-	706	3	N	-0-	-0-		
05	1023 N	851	-0-	-172 B	-0-	851	3	N	-0-	-0-		
06	960 N	867	-0-	-93 B	-0-	867	3	N	-0-	-0-		
*07	1039 N	1039	-0-	-0 B	-0-	1039	3	N	-0-	-0-		
08	964 N	964	-0-	-0 B	-0-	964	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1008 N	1008	-0-	-0 B	-0-	1008	3	N	-0-	-0-		

BARNHILL		WELL #:	4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 - 5810	
04	990 N	678	-0-	-312 B	-0-	678	3	N	-0-	-0-		
05	992 N	612	-0-	-380 B	-0-	612	3	N	-0-	-0-		
06	810 N	512	-0-	-298 B	-0-	512	3	N	-0-	-0-		
*07	1177 N	1177	-0-	-0 B	-0-	1177	3	N	-0-	-0-		
08	1017 N	1017	-0-	-0 B	-0-	1017	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2146 N	2146	-0-	-0 B	-0-	2146	3	N	-0-	-0-		

BARNHILL		WELL #:	3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829	
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3	N	-0-	-0-		
05	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-	-0-		
06	440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440	3	N	-0-	-0-		
*07	590 N	590	-0-	-0 B	-0-	590	3	N	-0-	-0-		
08	662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1029 N	1029	-0-	-0 B	-0-	1029	3	N	-0-	-0-		

DUNAWAY		WELL #:	1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 - 4273	
04	2670 N	2463	-0-	-207 B	-0-	2463	3	N	-0-	-0-		
05	2505 N	2505	-0-	-0 B	-0-	2505	3	N	-0-	-0-		
06	2485 N	2485	-0-	-0 B	-0-	2485	3	N	-0-	-0-		
*07	2542 N	2481	-0-	-61 B	-0-	2481	3	N	-0-	-0-		
08	2511 N	2383	-0-	-128 B	-0-	2383	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2490 N	2253	-0-	-237 B	-0-	2253	3	N	-0-	-0-		

LUXOR DUNAWAY -B-		WELL #:	1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 - 4670	
04	2130 N	1943	-0-	-187 B	-0-	1943	3	N	-0-	-0-		
05	1996 N	1996	-0-	-0 B	-0-	1996	3	N	-0-	-0-		
06	2101 N	2101	-0-	-0 B	-0-	2101	3	N	-0-	-0-		
*07	2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978	3	N	-0-	-0-		
08	2052 N	2052	-0-	-0 B	-0-	2052	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2100 N	2042	-0-	-58 B	-0-	2042	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2437 - 5260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
*07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
08	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-				-0-

BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2375 - 4665				
04	7108	10512	-0-	3404 B	13062	10512	3			N	-0-				-0-
05	6916	10778	-0-	3862 B	16924	10778	3			N	-0-				-0-
06	9625	10079	-0-	454 B	17378	10079	3			N	-0-				-0-
*07	9455	8155	-0-	-1300 B	16078	8155	3			N	-0-				-0-
08	9667	8155	-0-	-1512 B	14566	8155	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			14566											
09	9996	6062	-0-	-3934 B	10632	6062	3			N	-0-				-0-

JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2470 - 4687				
04	3178	3264	-0-	86 B	-1043	3264	3			N	-0-				-0-
05	3075	3584	-0-	509 B	-534	3584	3			N	-0-				-0-
06	3540 #	2739	-0-	-801 B	-1335	2739	3			N	-0-				-0-
*07	3658 #	2074	-0-	-1584 B	-2919	2074	3			N	-0-				-0-
08	3658 #	2074	-0-	-1584 B	-4503	2074	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4196	CANCELLED UNDERAGE ->	-307									
09	3540 #	2095	-0-	-1445 B	-5641	2095	3			N	-0-				-0-

BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2472 - 4443				
04	1830 N	1591	-0-	-239 B	-0-	1591	3			N	-0-				-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-				-0-
06	1650 N	1557	-0-	-93 B	-0-	1557	3			N	-0-				-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
*08	1798 N	1644	-0-	-154 B	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-				-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493 - 5490				
04	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1020 N	485	-0-	-535 B	-0-	485	3			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2210 - 5423				
04	2940 N	2604	-0-	-336 B	-0-	2604	3			N	-0-				-0-
05	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	3			N	-0-				-0-
06	2580 N	2574	-0-	-6 B	-0-	2574	3			N	-0-				-0-
*07	2697 N	2501	-0-	-196 B	-0-	2501	3			N	-0-				-0-
08	2883 N	2501	-0-	-382 B	-0-	2501	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2580 N	2486	-0-	-94 B	-0-	2486	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
LUCAS		WELL #:	12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970 - 5970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-	-0-
05		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-	-0-
06		1710 N	1528	-0-	-182 B	-0-	1528 3	N	-0-	-0-
*07		1984 N	1469	-0-	-515 B	-0-	1469 3	N	-0-	-0-
08		1488 N	1469	-0-	-19 B	-0-	1469 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #:	29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 - 5417
04		4385 N	4385	-0-	-0- B	-0-	4385 3	N	-0-	-0-
05		6107 N	3770	-0-	-2337 B	-0-	3770 3	N	-0-	-0-
06		5220 N	4908	-0-	-312 B	-0-	4908 3	N	-0-	-0-
*07		4526 N	4162	-0-	-364 B	-0-	4162 3	N	-0-	-0-
08		4162 N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		4920 N	4218	-0-	-702 B	-0-	4218 3	N	-0-	-0-

SUMMERS		WELL #:	3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 - 5810
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-	-0-
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-	-0-
06		600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 3	N	-0-	-0-
*07		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-	-0-
08		620 N	340	-0-	-280 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-

BIVINS A		WELL #:	A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2104 - 2763
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-	-0-
05		465 N	178	-0-	-287 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
06		630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620 3	N	-0-	-0-
*07		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-	-0-
08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-	-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:	1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2200 - 5518
04		3030 N	2658	-0-	-372 B	-0-	2658 3	N	-0-	-0-
05		2914 N	2700	-0-	-214 B	-0-	2700 3	N	-0-	-0-
06		2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768 3	N	-0-	-0-
*07		2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901 3	N	-0-	-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2760 N	2698	-0-	-62 B	-0-	2698 3	N	-0-	-0-

RUSSELL		WELL #:	5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2861 - 3225
04		1320 N	793	-0-	-527 B	-0-	793 3	N	-0-	-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-		N	-0-	-0-
06		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-	-0-
*07		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-	-0-
08		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1680 N	1612	-0-	-68 B	-0-	1612 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BIVINS A		WELL #:	A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6546 N	4940	-0-	-1606 B	5370	4940 3	N	-0-			-0-
05		6355 N	5381	-0-	-974 B	4396	5381 3	N	-0-			-0-
06		9338 N	5012	-0-	-4326 B	70	5012 3	N	-0-			-0-
*07		5326 N	5256	-0-	-70 B	-0-	5256 3	N	-0-			-0-
08		5394 N	3057	-0-	-2337 B	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5010 N	3540	-0-	-1470 B	-0-	3540 3	N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #:	A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642	
04		3866 N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866 3	N	-0-			-0-
05		4129 N	4129	-0-	-0- B	-0-	4129 3	N	-0-			-0-
06		3852 N	3852	-0-	-0- B	-0-	3852 3	N	-0-			-0-
*07		4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036 3	N	-0-			-0-
08		4123 N	2273	-0-	-1850 B	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3840 N	2695	-0-	-1145 B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-

PRITCHARD -C-		WELL #:	10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160	
04		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
06		570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
*07		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
08		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-

CARVER, H.W.		WELL #:		RRCID ->	273970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		WELL #:	502771	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771											
SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 -	2600		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771													
WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
LOSURE, KEN BEAVERS		WELL #:		509289 1	RRCID -> 024322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
EVANS, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 024345	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		7	RRCID -> 024370	COMPL. DATE 01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289														
WILLIAMS, M. G.		WELL #:		1	RRCID -> 024402			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #:		A 1	RRCID -> 025673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 025682			COMPL. DATE 10/02/1950			TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2915 - 3015					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID -> 041955			COMPL. DATE 01/31/1967			TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2998 - 3076					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID -> 096248			COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2926 - 3152					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 104904			COMPL. DATE 11/29/1982			TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2986 - 3062					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289								
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	107660	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2933 - 2988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	109529	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2912 - 2934
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	115969	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3062 - 3090
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

PURVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164565	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2614	PERF.	2400 - 2614
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID ->	179871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2694 - 2830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986										
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1530 N	1181	-0-	-349	B	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1459	-0-	-122	B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1500 N	1459	-0-	-41	B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1500 N	1335	-0-	-165	B	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986							
CAVIN		WELL #:	1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1530 N	1113	-0-	-417 B	-0-	1113 3	N	-0-	-0-
05		1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308 3	N	-0-	-0-
*06		1500 N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431 3	N	-0-	-0-
07		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-	-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1350 N	720	-0-	-630 B	-0-	720 3	N	-0-	-0-

HEAP		WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
04		810 N	662	-0-	-148 B	-0-	662 3	N	-0-	-0-
05		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-	-0-
*06		810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786 3	N	-0-	-0-
07		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-	-0-
08		899 N	802	-0-	-97 B	-0-	802 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		810 N	747	-0-	-63 B	-0-	747 3	N	-0-	-0-

HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
04		1590 N	1231	-0-	-359 B	-0-	1231 3	N	-0-	-0-
05		1612 N	1522	-0-	-90 B	-0-	1522 3	N	-0-	-0-
*06		1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-	-0-
08		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1500 N	1426	-0-	-74 B	-0-	1426 3	N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A
04		1680 N	1255	-0-	-425 B	-0-	1255 3	N	-0-	-0-
05		1612 N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568 3	N	-0-	-0-
*06		1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543 3	N	-0-	-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-	-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1590 N	1518	-0-	-72 B	-0-	1518 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
04		2591	2408	-0-	-183 B	-905	2408 3	N	-0-	-0-
05		2517	2875	-0-	358 B	-547	2875 3	N	-0-	-0-
*06		3060 #	2769	-0-	-291 B	-838	2769 3	N	-0-	-0-
07		3162 #	3209	-0-	47 B	-791	3209 3	N	-0-	-0-
08		3162 #	2814	-0-	-348 B	-1139	2814 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1029	CANCELLED UNDERAGE ->	-110				
09		3060 #	2667	-0-	-393 B	-1422	2667 3	N	-0-	-0-

POOL		WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
04		1470 N	1019	-0-	-451 B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-	-0-
*06		1410 N	1336	-0-	-74 B	-0-	1336 3	N	-0-	-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-	-0-
08		1457 N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986								
THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1140 N	771	-0-	-369 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354									
COBB		WELL #:	B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
08	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
MCKAY OPERATING LLC		550222									
GILL		WELL #:	6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888	
04	840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 3	N	-0-			7
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			7
06	840 N	805	-0-	-35 B	-0-	805 3	N	-0-			7
07	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 3	N	-0-			7
08	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853 3	N	-0-			7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3	N	-0-			7
MEGG, L.P.		559350									
MCCONNELL		WELL #:	E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MCCONNELL		559350									
MCCONNELL		WELL #:	F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BOOTH, LUCILLE		559350									
BOOTH, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
04	4290 #	2532	-0-	-1758 B	-1918	2532 3	N	-0-			-0-
05	9393 #	3317	-0-	-6076 B	-7994	3317 3	N	-0-			-0-
06	5340 N	5152	-0-	-188 B	-7994	5152 3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2443	-0-	-161 B	-7994	2443 3	N	-0-			-0-
08	3317 N	-0-	-0-	-3317 B	-7994		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7834	CANCELLED UNDERAGE ->	-160						
09	5160 N	-0-	-0-	-5160 B	-7834		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MEXCO ENERGY CORPORATION			562563							
WATTERS, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 108015	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000	- 3061	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LYNETTE		WELL #:	1	RRCID -> 111117	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2976	- 3055	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MITZIE		WELL #:	8	RRCID -> 174577	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435	- 3470	
04	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	480 N	434	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	527 N	434	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	496 N	474	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

MINCO OIL AND GAS CO.		569560								
HEXTER		WELL #:	2	RRCID -> 023215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	868 N	837	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

CANTRELL		WELL #:	2	RRCID -> 023260	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

CANTRELL		WELL #:	3	RRCID -> 023261	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	270 N	231	-0-	-39	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	303 N	267	-0-	-36	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	300 N	265	-0-	-35	B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
08	310 N	192	-0-	-118	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	270 N	110	-0-	-160	B	-0-	110 3	N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
08	403 N	358	-0-	-45	B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 3	N	-0-		-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	480 N	338	-0-	-142	B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
05	434 N	407	-0-	-27	B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
08	403 N	304	-0-	-99	B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 3		N	-0-	-0-	
05	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3		N	-0-	-0-	
06	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637 3		N	-0-	-0-	
07	682 N	645	-0-	-37	B	-0-	645 3		N	-0-	-0-	
08	682 N	639	-0-	-43	B	-0-	639 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-89	B	-0-	541 3		N	-0-	-0-	
09	630 N	541	-0-	-89	B	-0-	541 3		N	-0-	-0-	
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304	
04	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652 3		N	-0-	-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713 3		N	-0-	-0-	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569 3		N	-0-	-0-	
07	1693 N	1540	-0-	-153	B	-0-	1540 3		N	-0-	-0-	
08	1705 N	1399	-0-	-306	B	-0-	1399 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	2103 3		N	-0-	-0-	
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103 3		N	-0-	-0-	
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257	
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3		N	-0-	-0-	
05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3		N	-0-	-0-	
06	330 N	315	-0-	-15	B	-0-	315 3		N	-0-	-0-	
07	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3		N	-0-	-0-	
08	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
*09	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310	
04	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081 3		N	-0-	-0-	
05	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059 3		N	-0-	-0-	
06	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 3		N	-0-	-0-	
07	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883 3		N	-0-	-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	926 3		N	-0-	-0-	
*09	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926 3		N	-0-	-0-	
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456	
04	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3		N	-0-	-0-	
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
07	155 N	118	-0-	-37	B	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
08	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-10	B	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
09	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560										
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-			-0-
HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2822 - 2975			
04	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2568 - 2804			
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
05	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
06	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	744 N	579	-0-	-165 B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
08	682 N	529	-0-	-153 B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
MISTEX OPERATING, INC.		570432												
BURNETT		WELL #:		A 5	RRCID ->	023842	COMPL. DATE	11/00/1926	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
04	1050 N	494	-0-	-556 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	558 N	216	-0-	-342 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
06	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A			
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	20	-0-	20 B	20	20	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
MISTEX OPERATING, INC.			//CONT.//		570432							
BURNETT -G-			WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	330 N	99	-0-	-231 B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
05	248 N	81	-0-	-167 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-

PERKINS -G-			WELL #:		1	RRCID ->	024646	COMPL. DATE	01/30/1959	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A

04	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06	390 N	260	-0-	-130 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	191	-0-	-79 B	-0-	191	2	N	-0-			-0-

PROTHRO -G-			WELL #:		1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A

04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY FEE			WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980

04	570 N	268	-0-	-302 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
08	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	570 N	434	-0-	-136 B	-0-	434	2	N	-0-			-0-

KILLOUGH 1C			WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLOUGH			WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1805			N	-0-			-0-
05	T. A.	354	-0-	354 B	2159	354	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	486	-0-	486 B	2645	486	2	N	-0-			-0-
07	3262 R	617	-0-	-2645 B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-372			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-372									
09	360 #	-0-	-0-	-360 B	-732			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID -> 023023			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

04		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
05		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
08		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2	N	-0-		-0-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID -> 023053			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		1	RRCID -> 023831			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
05		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-	

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID -> 023961			COMPL. DATE 07/14/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
05		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
06		90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
07		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
08		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-	

HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID -> 023962			COMPL. DATE 04/05/1967			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
05		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
06		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
07		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
08		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-	

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID -> 023976			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2	N	-0-		-0-	
05		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
06		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
07		1240 N	533	-0-	-707 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
08		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//	574324													
MCDOWELL "G"			WELL #:	1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G"			WELL #:	G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			3633												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3633					N	-0-					-0-

BIVINS			WELL #:	1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		1110 N	836	-0-	-274 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05		1147 N	706	-0-	-441 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BIVINS			WELL #:	2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		510 N	431	-0-	-79 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05		496 N	346	-0-	-150 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08		341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

JOHNSON			WELL #:	A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON			WELL #:	A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324																
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
04	14B2 EXT	64	-0-	64 B	96	64	2			N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	77	-0-	77 B	173	77	2			N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	106	-0-	106 B	279	106	2			N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	124	-0-	124 B	403	124	2			N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	107	-0-	107 B	510	107	2			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											510								
09	14B2 EXT	41	-0-	41 B	551	41	2			N	-0-				-0-					
JOHNSON RANCH												WELL #:	B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	257	-0-	257 B	386	257	2			N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	309	-0-	309 B	695	309	2			N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	423	-0-	423 B	1118	423	2			N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	494	-0-	494 B	1612	494	2			N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	428	-0-	428 B	2040	428	2			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											2040								
09	14B2 EXT	164	-0-	164 B	2204	164	2			N	-0-				-0-					
JOHNSON RANCH												WELL #:	B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-					
*05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				-0-					
*06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-					
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-				-0-					
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
*09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-				-0-					
JOHNSON RANCH												WELL #:	E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2370 - 2780
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
JOHNSON RANCH												WELL #:	G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-					
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-					
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-					
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-					
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-					
JOHNSON RANCH												WELL #:	H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	226	-0-	-104 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
05	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
07	279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08	341 N	82	-0-	-259 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2212 - 2894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//	574324									
JONES, C. R.			WELL #:	A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JONES, C. R.			WELL #:	B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

YAKE, WM. C			WELL #:	1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2310 - 2475	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HERRING -A-			WELL #:	34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885	

04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-		-0-

LUCAS, G. B.			WELL #:	2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982	

04	870 N	382	-0-	-488 B	-0-	382	2			N	-0-		-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-		-0-
08	1488 N	1156	-0-	-332 B	-0-	1156	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1170 N	1139	-0-	-31 B	-0-	1139	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324							
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
06	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-		-0-
07	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:	2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117
04	420 N	353	-0-	-67 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
07	372 N	176	-0-	-196 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529
04	1770 N	994	-0-	-776 B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1341	-0-	-426 B	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1610	-0-	-70 B	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 2	N	-0-		-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1620 N	1578	-0-	-42 B	-0-	1578 2	N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:	3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164
04	510 N	333	-0-	-177 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
05	558 N	370	-0-	-188 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	612 2	N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120
04	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
06	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
07	2821 N	2615	-0-	-206 B	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
08	2759 N	2345	-0-	-414 B	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2700 N	2212	-0-	-488 B	-0-	2212 2	N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:	2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605
04	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
06	2640 N	2567	-0-	-73 B	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
07	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
08	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2580 N	2321	-0-	-259 B	-0-	2321 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 -	3072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3000 N	3111	-0-	111 B	537	3111 2	N	-0-			-0-		
05	3100 N	3236	-0-	136 B	673	3236 2	N	-0-			-0-		
06	3518 R	2845	-0-	-673 B	-0-	2845 2	N	-0-			-0-		
07	3534 #	2168	-0-	-1366 B	-1366	2168 2	N	-0-			-0-		
08	3534 #	2122	-0-	-1412 B	-2778	2122 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2778									
09	3420 #	3035	-0-	-385 B	-3163	3035 2	N	-0-			-0-		

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2830 -	2970
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-		
05	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-		
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-		
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-		

MON CORP.		574328		WELL #:		1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
TADDIKEN, J. B.													
04	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-		
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-		
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-		
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-		
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-		

YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-		
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-		
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-		
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-		
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-		

CASE		WELL #:		1	RRCID ->	024291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2796 -	2872
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-		
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-		
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-		
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-		
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
MON CORP.		//CONT.//		574328								
PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2670 - 2780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
05		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-

HAIDUK		WELL #:		1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2838 - 2972
04		210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
05		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
08		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		WELL #:		578951	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BROWN				1								
04		600 N	514	-0-	-86 B	-0-	61	1	N	-0-		-0-
05		589 N	436	-0-	-153 B	-0-	436	2	N	-0-		-0-
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
07		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
08		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	161	-0-	-469 B	-0-	161	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		2889	2685	-0-	-204 B	151	319	1	N	-0-		-0-
05		2810	-0-	-0-	-2810 B	-2659			N	-0-		-0-
06		3690 #	-0-	-0-	-3690 B	-6349			N	-0-		-0-
07		3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-9542			N	-0-		-0-
08		3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-12735			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12735								
09		3090 #	-0-	-0-	-3090 B	-15825			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		270 N	139	-0-	-131 B	-0-	17	1	N	-0-		-0-
05		310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	62	-0-	-178 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	147	-0-	147 B	147	147	2	N	-0-		-0-
08		0	163	-0-	163 B	310	163	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		310								
09		0	21	-0-	21 B	331	21	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	152	-0-	-208 B	-0-	18 1	134 3	N	-0-			-0-
05	372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	90	-0-	-270 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	88 1	653 3	N	-0-			-0-
05	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	817	-0-	-113 B	-0-	817 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	631	-0-	631 B	631	631 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	706	-0-	706 B	1337	706 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1337											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1337			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394												
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	8 1	59 3	N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	21	-0-	-99 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	331	-0-	331 B	331	331 2		N	-0-			-0-
08	0	1086	-0-	1086 B	1417	1086 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1417											
09	0	323	-0-	323 B	1740	323 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	46 1	342 3	N	-0-			-0-
05	355 N	278	-0-	-77 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
07	403 N	205	-0-	-198 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	105	-0-	-285 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951										
BROWN		WELL #:		10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3424 - 3464		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1784				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1784				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1784				N	NO RPT			-0-
07		0	311	-0-	311 B	2095	311	2		N	-0-			-0-
08		0	163	-0-	163 B	2258	163	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2258										
09		0	-0-	-0-	-0- B	2258				N	-0-			-0-

MORRED, INC.				586760										
DUKE HEIRS-YAKE		WELL #:		1A	RRCID ->	083922	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2670 - 2850		
04		690 N	148	-0-	-542 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05		682 N	347	-0-	-335 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06		660 N	579	-0-	-81 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #:		8	RRCID ->	140840	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	2589 - 2908		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MR. GALVANIZED-W, INC.				592443										
DAUER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024112	COMPL. DATE	07/15/1932	TOTAL DEPTH	2465	PERF.	N/A		
04		3060 #	2178	-0-	-882 B	-882	2178	2		N	-0-			-0-
05		3162 #	2141	-0-	-1021 B	-1903	2141	2		N	-0-			-0-
06		3060 #	1875	-0-	-1185 B	-3088	1875	2		N	-0-			-0-
07		3162 #	2149	-0-	-1013 B	-4101	2149	2		N	-0-			-0-
08		3162 #	1964	-0-	-1198 B	-5299	1964	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5299										
09		3060 #	2560	-0-	-500 B	-5799	2560	2		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		G 2	RRCID ->	024113	COMPL. DATE	03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A		
04		1710 N	1214	-0-	-496 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1104	-0-	-198 B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1109	-0-	-91 B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1136	-0-	-104 B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	982	-0-	-188 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339								
JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 024611		COMPL. DATE 07/12/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3		N	-0-	-0-	
05	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3		N	-0-	-0-	
06	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815 3		N	-0-	-0-	
07	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3		N	-0-	-0-	
08	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793 3		N	-0-	-0-	
BURNETT -79-				WELL #: 1		RRCID -> 083752		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600		
04	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990 3		N	-0-	-0-	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046 3		N	-0-	-0-	
06	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054 3		N	-0-	-0-	
07	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 3		N	-0-	-0-	
08	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369 3		N	-0-	-0-	
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #: A 9		RRCID -> 034542		COMPL. DATE 09/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
NEW-TEX OPERATING II, LLC				606156								
STATE OF TEXAS A				WELL #: 1		RRCID -> 023939		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
STATE OF TEXAS A				WELL #: 2		RRCID -> 023940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
STATE -A-				WELL #: A 8		RRCID -> 024637		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
NEW-TEX OPERATING II, LLC		//CONT.//		606156									
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2346									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346		N	-0-			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		JACOBSON	WELL #:	1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1770	N	1015	-0-	-755	B	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
05	1767	N	1277	-0-	-490	B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
06	1620	N	709	-0-	-911	B	-0-	709	3	N	-0-		-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3	N	-0-		-0-
08	1271	N	1000	-0-	-271	B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	720	N	446	-0-	-274	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.		617022		JARVIS	WELL #:	1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3	N	-0-		-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
08	1271	N	1241	-0-	-30	B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-

DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772		
04	810	N	708	-0-	-102	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
05	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	3	N	-0-		-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3	N	-0-		-0-
08	837	N	769	-0-	-68	B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330		
04	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
07	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
08	403	N	337	-0-	-66	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
SHELL-HOMES				WELL #:	1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WENGER				WELL #:	1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING				617053										
CHRISTIAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	420 N	228	-0-	-192 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	270 N	141	-0-	-129 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMIESON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053									
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A	
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147	
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 -	3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-		
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-	-0-		
06	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396	3	N	-0-	-0-		
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-	-0-		
08	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 -	2830
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3	N	-0-	-0-		
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3	N	-0-	-0-		
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3	N	-0-	-0-		
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-	-0-		
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 -	2850
04	720 N	381	-0-	-339 B	-0-	381	3	N	-0-	-0-		
05	589 N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3	N	-0-	-0-		
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-	-0-		
07	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-	-0-		
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 -	2650
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3	N	-0-	-0-		
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3	N	-0-	-0-		
06	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3	N	-0-	-0-		
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-	-0-		
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 -	2924
04	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3	N	-0-	-0-		
05	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3	N	-0-	-0-		
06	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3	N	-0-	-0-		
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-	-0-		
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 -	3228
04	1770 N	1156	-0-	-614 B	-0-	1156	3	N	-0-	-0-		
05	1829 N	1327	-0-	-502 B	-0-	1327	3	N	-0-	-0-		
06	1650 N	1628	-0-	-22 B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-		
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-	-0-		
08	1333 N	1298	-0-	-35 B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID -> 159957	COMPL. DATE 07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935	-	2945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID -> 160190	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641	-	2900	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION		620480										
BRUMLEY, FRANCES		WELL #: A		1	RRCID -> 023677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	180 N	34	-0-	-146 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	202 N	31	-0-	-171 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-

JONES, ALBERT		WELL #: B		1	RRCID -> 023679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	615 N	286	-0-	-329 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	602 N	389	-0-	-213 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
06	719 N	224	-0-	-495 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 023680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-

JONES, F. J.		WELL #: A		1	RRCID -> 023681	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	305 N	74	-0-	-231 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	298 N	68	-0-	-230 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480								
JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	523 N	162	-0-	-361 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-		
05	513 N	148	-0-	-365 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-		
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-		
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-		
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-		

REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-		
05	186 N	26	-0-	-160 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-		
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-		
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-		

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023041	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-		
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-		
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-		
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-		
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-		

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	570 N	415	-0-	-155 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-		
05	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-		
06	630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-		
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-		
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-		-0-		

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-		
05	701 N	538	-0-	-163 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-		
06	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-		-0-		
07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-		-0-		
08	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	N	-0-		-0-		

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-		
05	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-		
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-		
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-		
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PABLO ENERGY II, LLC					631643									
NORTH JACKSON			WELL #:		4	RRCID -> 025313		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, NORTH			WELL #:		8	RRCID -> 087030		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 -	2670	
04	1140 N	900	-0-	-240	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	927	-0-	-189	B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
08	930 N	862	-0-	-68	B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC			WELL #:		631795	RRCID -> 024527		COMPL. DATE 06/18/1930		TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
SANFORD					1004									
04	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT S. B. -RD-			WELL #:		20	RRCID -> 024634		COMPL. DATE 06/22/1956		TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A		
04	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	3000 N	3741	-0-	741	B	741	3741	3		N	-0-			-0-

NOEL			WELL #:		2	RRCID -> 025706		COMPL. DATE 09/00/1929		TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL			WELL #:		1 A	RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 -	2922	
04	222 S	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	312 S	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	547 S	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	310 S	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	518 S	NO RPT	-0-	-518	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
*08		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
05		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
08		713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
06		450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
07		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
08		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0	928	-0-	928 B	7061	928 3	N	-0-			-0-
05		0	889	-0-	889 B	7950	889 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	906	-0-	-2094 B	5856	906 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	867	-0-	-2233 B	3623	867 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	852	-0-	-2248 B	1375	852 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		1375						
*09		2630 N	1255	-0-	-1375 B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A												
04		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
05		683 N	640	-0-	-43 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
06		955 N	694	-0-	-261 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
07		837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A												
04		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MONGOLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-		-0-	
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-		-0-	
07	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	990	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	

TEXAS				WELL #:	A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
06	810 N	753	-0-	-57 B	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701	3	N	-0-		-0-	
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-		-0-	

CHADWICK				WELL #:	1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3	N	-0-		-0-	

MAGNOLIA FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-	

BIVINS, L. T.				WELL #:	1	RRCID ->	023662	COMPL. DATE	04/30/1954	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-						
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-						
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			-0-						
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			-0-						
08	614 N	448	-0-	-166 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-						
BOST												WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1449	4340	-0-	2891 B	19433	4340	3			N	-0-			-0-						
05	1419	4658	-0-	3239 B	22672	4658	3			N	-0-			-0-						
06	1639	4509	-0-	2870 B	25542	4509	3			N	-0-			-0-						
07	1629	4599	-0-	2970 B	28512	4599	3			N	-0-			-0-						
08	1651	3251	-0-	1600 B	30112	3251	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 30112																			
09	1691	4552	-0-	2861 B	32973	4552	3			N	-0-			-0-						
BOST												WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-			-0-						
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-			-0-						
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-						
07	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-			-0-						
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-						
BOST												WELL #:	4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-			-0-						
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-						
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-						
07	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-						
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-						
ALLISON												WELL #:	A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	484	1516	-0-	1032 B	6392	1516	3			N	-0-			-0-						
05	475	1615	-0-	1140 B	7532	1615	3			N	-0-			-0-						
06	3000 N	1556	-0-	-1444 B	6088	1556	3			N	-0-			-0-						
07	3100 N	1612	-0-	-1488 B	4600	1612	3			N	-0-			-0-						
08	3100 N	1042	-0-	-2058 B	2542	1042	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2542																			
*09	3000 N	1506	-0-	-1494 B	1048	1506	3			N	-0-			-0-						
ALAMOSA SANFORD												WELL #:	3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-						
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-						
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-						
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-						
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	336 N	295	-0-	-41 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	360 N	271	-0-	-89 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	310 N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	910	2205	-0-	1295 B	9922	2205	3			N	-0-					-0-
05	892	1794	-0-	902 B	10824	1794	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2950	-0-	-50 B	10774	2950	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2537	-0-	-563 B	10211	2537	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2026	-0-	-1074 B	9137	2026	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			9137												
*09	3000 N	2891	-0-	-109 B	9028	2891	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	335	907	-0-	572 B	4013	907	3			N	-0-					-0-
05	328	919	-0-	591 B	4604	919	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1011	-0-	-1989 B	2615	1011	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	1085	-0-	-2015 B	600	1085	3			N	-0-					-0-
08	1703 N	1103	-0-	-600 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	317 N	771	-0-	454 B	3447	771 3		N	-0-		-0-	
05	310	963	-0-	653 B	4100	963 3		N	-0-		-0-	
06	3000 N	892	-0-	-2108 B	1992	892 3		N	-0-		-0-	
*07	2885 N	893	-0-	-1992 B	-0-	893 3		N	-0-		-0-	
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-		-0-	
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	694	1786	-0-	1092 B	8017	1786 3		N	-0-		-0-	
05	680	1890	-0-	1210 B	9227	1890 3		N	-0-		-0-	
06	3000 N	1795	-0-	-1205 B	8022	1795 3		N	-0-		-0-	
*07	3100 N	1892	-0-	-1208 B	6814	1892 3		N	-0-		-0-	
08	3100 N	1906	-0-	-1194 B	5620	1906 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5620									
*09	3000 N	1737	-0-	-1263 B	4357	1737 3		N	-0-		-0-	
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	852	2859	-0-	2007 B	11964	2859 3		N	-0-		-0-	
05	835	2925	-0-	2090 B	14054	2925 3		N	-0-		-0-	
06	3000 N	2755	-0-	-245 B	13809	2755 3		N	-0-		-0-	
*07	3100 N	2934	-0-	-166 B	13643	2934 3		N	-0-		-0-	
08	3100 N	2941	-0-	-159 B	13484	2941 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			13484									
*09	3000 N	2697	-0-	-303 B	13181	2697 3		N	-0-		-0-	
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	573	1384	-0-	811 B	5584	1384 3		N	-0-		-0-	
05	560	1437	-0-	877 B	6461	1437 3		N	-0-		-0-	
06	3000 N	1317	-0-	-1683 B	4778	1317 3		N	-0-		-0-	
*07	3100 N	1402	-0-	-1698 B	3080	1402 3		N	-0-		-0-	
08	3100 N	1365	-0-	-1735 B	1345	1365 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1345									
*09	2620 N	1275	-0-	-1345 B	-0-	1275 3		N	-0-		-0-	
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3		N	-0-		-0-	
05	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3		N	-0-		-0-	
06	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-		-0-	
07	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3		N	-0-		-0-	
08	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-		-0-	
RUBIN		WELL #:		2	RRCID ->	023796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		949	2120	-0-	1171 B	12994	2120 3	N	-0-		-0-
05		931	1614	-0-	683 B	13677	1614 3	N	-0-		-0-
06		1025	3059	-0-	2034 B	15711	3059 3	N	-0-		-0-
07		1021	3210	-0-	2189 B	17900	3210 3	N	-0-		-0-
08		999	2178	-0-	1179 B	19079	2178 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			19079						
09		1025	3142	-0-	2117 B	21196	3142 3	N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		627	1111	-0-	484 B	6643	1111 3	N	-0-		-0-
05		614	844	-0-	230 B	6873	844 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	1862	-0-	-1138 B	5735	1862 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	1961	-0-	-1139 B	4596	1961 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	1276	-0-	-1824 B	2772	1276 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2772						
*09		3000 N	1900	-0-	-1100 B	1672	1900 3	N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		150 N	38	-0-	-112 B	-0-	38 3	N	-0-		-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	392 N	315	-0-	-77 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	525 N	436	-0-	-89 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	321 N	261	-0-	-60 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	527 N	4	-0-	-523 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	309 N	299	-0-	-10 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	330 N	162	-0-	-168 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	310 N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	785	2541	-0-	1756 B	10794	2541	3		N	-0-			-0-
05	770	2823	-0-	2053 B	12847	2823	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1755	-0-	-1245 B	11602	1755	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2111	-0-	-989 B	10613	2111	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2470	-0-	-630 B	9983	2470	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9983									
*09	3000 N	3605	-0-	605 B	10588	3605	3		N	-0-			-0-
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	336 N	184	-0-	-152 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	327 N	182	-0-	-145 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2139	5403	-0-	3264 B	7520	5403 3	N	-0-			-0-
05		2091	5077	-0-	2986 B	10506	5077 3	N	-0-			-0-
06		2582	4660	-0-	2078 B	12584	4660 3	N	-0-			-0-
07		2560	5163	-0-	2603 B	15187	5163 3	N	-0-			-0-
08		2603	5044	-0-	2441 B	17628	5044 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		17628								
09		2671	6874	-0-	4203 B	21831	6874 3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		390 N	277	-0-	-113 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		3000 N	822	-0-	-2178 B	8790	822 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3953	-0-	853 B	9643	3953 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1046	-0-	-1954 B	7689	1046 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	1066	-0-	-2034 B	5655	1066 3	N	-0-			-0-
08		6532 R	877	-0-	-5655 B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3840 #	1139	-0-	-2701 B	-2701	1139 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1500 N	1023	-0-	-477 B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1149	-0-	-339 B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
06		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1430	-0-	-250 B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1590 N	1038	-0-	-552 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1498	-0-	-83 B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
06		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
07		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1386	-0-	-102 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1411	-0-	-299 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
08		868 N	608	-0-	-260 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	561	-0-	-129 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	561	-0-	-159 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A	
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
04	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
06	899 N	719	-0-	-180 B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
07	888 N	746	-0-	-142 B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
08	899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-			-0-

BELL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
04	1170 N	1077	-0-	-93 B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1122	-0-	-118 B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	139	-0-	139 B	139	139	3		N	-0-			-0-
07	282 N	143	-0-	-139 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1103	-0-	-75 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
04	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1646	-0-	-276 B	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1710 N	1587	-0-	-123 B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	923	-0-	-131 B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A		
04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
08	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	899 N	349	-0-	-550 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		
04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	971	-0-	-83 B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1515	-0-	-15 B	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
07	1674 N	1566	-0-	-108 B	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
08	1674 N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
06	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
08	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A			
04	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
06	3090 #	1801	-0-	-1289 B	-1289	1801	3			N	-0-			-0-
07	3193 #	1955	-0-	-1238 B	-2527	1955	3			N	-0-			-0-
08	3100 #	3029	-0-	-71 B	-2598	3029	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2598													
09	2910 #	3327	-0-	417 B	-2181	3327	3			N	-0-			-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A			
04	2457	2816	-0-	359 B	359	2816	3			N	-0-			-0-
05	2380	2767	-0-	387 B	746	2767	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2777	-0-	-223 B	523	2777	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	2830	-0-	-270 B	253	2830	3			N	-0-			-0-
08	3071 N	2818	-0-	-253 B	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3000 N	3460	-0-	460 B	460	3460	3			N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1114	-0-	-95 B	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
06	1440 N	1138	-0-	-302 B	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1166	-0-	-229 B	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04	120 N	28	-0-	-92 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-						
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-						
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-						
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-						
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-						
MCCONNELL -J-												WELL #:	1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
04	360 N	252	-0-	-108 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-						
05	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-						
06	390 N	208	-0-	-182 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-						
07	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-						
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-						
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-						
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-						
06	519 N	470	-0-	-49 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-						
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-			-0-						
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-			-0-						
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-						
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-						
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-						
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-						
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-						
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-			-0-						
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			-0-						
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-			-0-						
07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-			-0-						
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-			-0-						
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-			-0-						
05	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-			-0-						
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-			-0-						
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-			-0-						
08	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	690 N	568	-0-	-122 B	-0-	568	3			N	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1122	2719	-0-	1597 B	4837	2719 3	N	-0-		-0-
05		1095	2875	-0-	1780 B	6617	2875 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2986	-0-	-14 B	6603	2986 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2956	-0-	-144 B	6459	2956 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2844	-0-	-256 B	6203	2844 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					6203						
*09		3000 N	3467	-0-	467 B	6670	3467 3	N	-0-		-0-
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
06		660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
07		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
09		660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
MCILROY		WELL #:	1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
04		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
06		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
07		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
08		558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
*09		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
MACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
06		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
08		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
*09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2158 R	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
05		2111 R	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2211	-0-	-21 B	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
08		2108 N	1837	-0-	-271 B	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
*09		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3	N	-0-		-0-
MATHERS		WELL #:	1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1121	-0-	-109 B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1139	-0-	-194 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-						
*09		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-	
05	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3	N	-0-		-0-	
06	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1945	-0-	-70 B	-0-	1945	3	N	-0-		-0-	
08	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3	N	-0-		-0-	

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	

PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-	

PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
07	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3	N	-0-		-0-	

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	616	-0-	616 B	616	616	3	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	513	-0-	513 B	1129	513	3	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	478	-0-	478 B	1607	478	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1607								
09	14B2 EXT	362	-0-	362 B	1969	362	3	N	-0-		-0-	

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A	
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3	N	-0-		-0-	
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-	
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3	N	-0-		-0-	
07	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
08	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
POWERS		WELL #:	1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN		WELL #:	3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A						
04	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	942 N	861	-0-	-81 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #:	2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A						
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	840 N	781	-0-	-59 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	780 N	612	-0-	-168 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1659	-0-	-15 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

THORNBURG		WELL #:	1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A						
04	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1633	-0-	-197 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1672	-0-	-250 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1622	-0-	-300 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	629 N	617	-0-	-12 B	-0-	617	3	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
06	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
08	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
04	1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1385	-0-	-258 B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1333	-0-	-287 B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1341	-0-	-271 B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
04	1980 N	1952	-0-	-28 B	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1662	-0-	-229 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1348	-0-	-632 B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1143	-0-	-872 B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
04	2876 N	4001	-0-	1125 B	5472	4001	3	N	-0-			-0-
05	2799 N	4161	-0-	1362 B	6834	4161	3	N	-0-			-0-
06	3880	3995	-0-	115 B	6949	3995	3	N	-0-			-0-
07	3830	4193	-0-	363 B	7312	4193	3	N	-0-			-0-
08	3915	4023	-0-	108 B	7420	4023	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7420								
09	4036	4343	-0-	307 B	7727	4343	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	325	-0-	325 B	325	325	3	N	-0-			-0-
07	806 N	461	-0-	-345 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
05	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
08	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670	3		Y	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A		
04	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	682 N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	780 N	339	-0-	-441 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	837 N	354	-0-	-483 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	170	-0-	-160 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		Y	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	814	-0-	-86 B	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
07	992 N	847	-0-	-145 B	-0-	847	3		Y	-0-			-0-
08	868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
06		960 N	887	-0-	-73 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
08		969 N	887	-0-	-82 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	12/16/1960	TOTAL DEPTH	1474	PERF. N/A	

04		637 N	384	-0-	-253 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
05		268 R	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
06		600 N	86	-0-	-514 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
08		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		1230 N	564	-0-	-666 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1057	-0-	-183 B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	619	-0-	-641 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	552	-0-	-502 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		3480 #	1495	-0-	-1985 B	-1985	1495 3	N	-0-			-0-
07		3596 #	3378	-0-	-218 B	-2203	3378 3	N	-0-			-0-
08		3596 #	3743	-0-	147 B	-2056	3743 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2056								
09		3480 #	3649	-0-	169 B	-1887	3649 3	N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

04		2627	2235	-0-	-392 B	-392	2235 3	N	-0-			-0-
05		2553	2063	-0-	-490 B	-882	2063 3	N	-0-			-0-
06		3120 #	3500	-0-	380 B	-502	3500 3	N	-0-			-0-
07		3224 #	2538	-0-	-686 B	-1188	2538 3	N	-0-			-0-
08		3224 #	3140	-0-	-84 B	-1272	3140 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1272								
09		3510 #	3111	-0-	-399 B	-1671	3111 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
DONALDSON, A. J.												WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1440 N	1096	-0-	-344 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-					
05	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-					
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-					
07	3100 N	3185	-0-	85 B	85	3185	3			N	-0-					-0-					
08	3100 N	3045	-0-	-55 B	30	3045	3			N	-0-					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			30																	
09	2910 N	2814	-0-	-96 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-					
DONALDSON, B. A.												WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3210 N	4115	-0-	905 B	7011	4115	3			N	-0-					-0-					
05	3128	3890	-0-	762 B	7773	3890	3			N	-0-					-0-					
06	4186	5500	-0-	1314 B	9087	5500	3			N	-0-					-0-					
07	4137	5764	-0-	1627 B	10714	5764	3			N	-0-					-0-					
08	4217	5802	-0-	1585 B	12299	5802	3			N	-0-					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			12299																	
09	4355	4196	-0-	-159 B	12140	4196	3			N	-0-					-0-					
DRUCILLA												WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-					
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-					
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-					
07	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-					
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-					
FAYE												WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-					
05	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-					
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-					
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-					
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
*09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-					
FLYNN												WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320
04	3000 N	1863	-0-	-1137 B	326	1863	3			N	-0-					-0-					
05	1855 N	1529	-0-	-326 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-					
06	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-					
07	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-					
08	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
*09	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
HELT		WELL #:		1	RRCID -> 024665			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1860 N	1525	-0-	-335 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05		1519 N	1358	-0-	-161 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1680 N	1544	-0-	-136 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID -> 024666			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
06		2070 N	11	-0-	-2059 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07		403 N	41	-0-	-362 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID -> 024668			COMPL. DATE 10/26/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06		2065 N	1191	-0-	-874 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1200 N	806	-0-	-394 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #:		G 1	RRCID -> 024669			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID -> 024676			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A				
04		3367 N	4512	-0-	1145 B	14627	4512	3			N	-0-					-0-
05		3283 N	3764	-0-	481 B	15108	3764	3			N	-0-					-0-
06		4331	6733	-0-	2402 B	17510	6733	3			N	-0-					-0-
07		4282	6318	-0-	2036 B	19546	6318	3			N	-0-					-0-
08		4367	6188	-0-	1821 B	21367	6188	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		21367													
09		4509	4554	-0-	45 B	21412	4554	3			N	-0-					-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID -> 024677			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06		3090 #	3029	-0-	-61 B	-61	3029	3			N	-0-					-0-
07		3193 #	3126	-0-	-67 B	-128	3126	3			N	-0-					-0-
08		3193 #	3096	-0-	-97 B	-225	3096	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-225													
09		3090 #	2980	-0-	-110 B	-335	2980	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	154	-0-	154 B	154	154	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			154							
09	0 W	1467	-0-	1467 B	1621	1467	3		N	-0-	-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1170 N	232	-0-	-938 B	-0-	232	3		N	-0-	-0-
05	1209 N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044	3		N	-0-	-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3		N	-0-	-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-	-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3		N	-0-	-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2591	2154	-0-	-437 B	-1166	2154	3		N	-0-	-0-
05	2523	2456	-0-	-67 B	-1233	2456	3		N	-0-	-0-
06	3150 #	1478	-0-	-1672 B	-2905	1478	3		N	-0-	-0-
07	3255 #	3278	-0-	23 B	-2882	3278	3		N	-0-	-0-
08	3255 #	2313	-0-	-942 B	-3824	2313	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3315	CANCELLED UNDERAGE ->		-509				
09	3150 #	3096	-0-	-54 B	-3369	3096	3		N	-0-	-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
04	1235 N	842	-0-	-393 B	-0-	842	3		N	-0-	-0-
05	1211 N	1183	-0-	-28 B	-0-	1183	3		N	-0-	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3		N	-0-	-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3		N	-0-	-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2748 N	2546	-0-	-202 B	2001	2546	3		N	-0-	-0-
05	2673 N	2038	-0-	-635 B	1366	2038	3		N	-0-	-0-
06	3752	3675	-0-	-77 B	1289	3675	3		N	-0-	-0-
07	3702	3777	-0-	75 B	1364	3777	3		N	-0-	-0-
08	3786	3437	-0-	-349 B	1015	3437	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1015							
*09	3916	3593	-0-	-323 B	692	3593	3		N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2090 N	3557	-0-	1467 B	15642	3557	3		N	-0-	-0-
05	2043	3851	-0-	1808 B	17450	3851	3		N	-0-	-0-
06	2521	4803	-0-	2282 B	19732	4803	3		N	-0-	-0-
07	2498	4810	-0-	2312 B	22044	4810	3		N	-0-	-0-
08	2541	4491	-0-	1950 B	23994	4491	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			23994							
09	2619	4309	-0-	1690 B	25684	4309	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1368	1159	-0-	-209 B	59	1159 3	N	-0-		-0-	
05	1331	1496	-0-	165 B	224	1496 3	N	-0-		-0-	
06	1885 N	1661	-0-	-224 B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-	
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-		-0-	
08	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1567	-0-	-83 B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-	

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-	

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-	
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-	
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	N	-0-		-0-	
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-	

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		537 N	581	-0-	44 B	1020	581 3		N	-0-			-0-
05		541	489	-0-	-52 B	968	489 3		N	-0-			-0-
06		1786 N	818	-0-	-968 B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
07		589 N	255	-0-	-334 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
08		496 N	165	-0-	-331 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		957	1433	-0-	476 B	5313	1433 3		N	-0-			-0-
05		935	1362	-0-	427 B	5740	1362 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2051	-0-	-949 B	4791	2051 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2056	-0-	-1044 B	3747	2056 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	1917	-0-	-1183 B	2564	1917 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	2564								
*09		3000 N	1924	-0-	-1076 B	1488	1924 3		N	-0-			-0-

SANFORD-BIVINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
08		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		570 N	456	-0-	-114 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
06		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
08		527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	716	3274	-0-	2558 B	17635	3274 3		N	-0-			-0-
05	706	3240	-0-	2534 B	20169	3240 3		N	-0-			-0-
06	676	2789	-0-	2113 B	22282	2789 3		N	-0-			-0-
07	678	1699	-0-	1021 B	23303	1699 3		N	-0-			-0-
08	680	1759	-0-	1079 B	24382	1759 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			24382								
09	694	2870	-0-	2176 B	26558	2870 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	595	2351	-0-	1756 B	7213	2351 3		N	-0-			-0-
05	586	2355	-0-	1769 B	8982	2355 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2237	-0-	-763 B	8219	2237 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1861	-0-	-1239 B	6980	1861 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1870	-0-	-1230 B	5750	1870 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			5750								
*09	3000 N	2303	-0-	-697 B	5053	2303 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8004	RRCID ->	025424	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3000 N	1295	-0-	-1705 B	782	1295 3		N	-0-			-0-
05	2093 N	1311	-0-	-782 B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1231	-0-	-179 B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3000 N	2000	-0-	-1000 B	3247	2000 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1807	-0-	-1293 B	1954	1807 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1369	-0-	-1631 B	323	1369 3		N	-0-			-0-
07	2202 N	1879	-0-	-323 B	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-				-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-				-0-

JOHNSON TRACT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	042690	COMPL. DATE	09/25/1967	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2344 -	2492		
04	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-				-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	1110 N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 -	2860		
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-				-0-
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-				-0-
06	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856	3			N	-0-				-0-
07	920 N	815	-0-	-105 B	-0-	815	3			N	-0-				-0-
08	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	870 N	584	-0-	-286 B	-0-	584	3			N	-0-				-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 -	3103		
04	1290 N	865	-0-	-425 B	-0-	865	3			N	-0-				-0-
05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-				-0-
06	1140 N	529	-0-	-611 B	-0-	529	3			N	-0-				-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-				-0-
08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	540 N	252	-0-	-288 B	-0-	252	3			N	-0-				-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 -	3262		
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
05	1912 N	1082	-0-	-830 B	-0-	1082	3			N	-0-				-0-
06	1950 N	1834	-0-	-116 B	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-				-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*09	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-				-0-

VILAS		WELL #:		2	RRCID ->	078346	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3537	PERF.	3162 -	3370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2668 -	2895
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-		561 3		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-		905 3		N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770 3		N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0- B	-0-		786 3		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-		730 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	898 N	898	-0-	-0- B	-0-		898 3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 -	2832
04	1200 N	1157	-0-	-43 B	-0-		1157 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1208	-0-	-1 B	-0-		1208 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1050	-0-	-180 B	-0-		1050 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-		1190 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-		1183 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-		1249 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 -	2834
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		437 3		N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-		432 3		N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-		442 3		N	-0-			-0-
07	465 N	441	-0-	-24 B	-0-		441 3		N	-0-			-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-		423 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-		500 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2274 -	2490
04	270 N	167	-0-	-103 B	-0-		167 3		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 3		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-		178 3		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		206 3		N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51 B	-0-		135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220 3		N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2772 -	2938
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL -A-		WELL #:		1 R	RRCID ->	095627	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2589 -	2753
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868
04	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-	
05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-		-0-	
06	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3	N	-0-		-0-	
07	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-	
08	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268
04	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3	N	-0-		-0-	
05	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3	N	-0-		-0-	
06	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-		-0-	
07	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3	N	-0-		-0-	
08	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 3	N	-0-		-0-	

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	316	-0-	-273 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
08	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
04	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835
04	420 N	292	-0-	-128 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 -	2594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-	
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-	
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-	
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-	

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 -	2774
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-	
05	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-	
06	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-	
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-	
08	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-	

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 -	3096
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-	
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-	
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-	
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-	
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-	

GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2438 -	3120
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-	
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-	
06	246 N	190	-0-	-56 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-	
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-	
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-	

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 -	3170
04	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-	
05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3		N	-0-			-0-	
06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3		N	-0-			-0-	
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-	
08	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 3		N	-0-			-0-	

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3547 -	3603
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-		142 3		N	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20 B	-0-		166 3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 3		N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-		148 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-		157 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL -C-		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113	
04	1260 N	737	-0-	-523 B	-0-		737 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	648	-0-	-654 B	-0-		648 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1036	-0-	-254 B	-0-		1036 3		N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-		1313 3		N	-0-			-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-		1323 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-		1594 3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634	
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-		1281 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	954	-0-	-193 B	-0-		954 3		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-		1217 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-		1258 3		N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-		1346 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-		1656 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3040 - 3270	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400	
04	360 N	349	-0-	-11 B	-0-		349 3		N	-0-			-0-
05	403 N	276	-0-	-127 B	-0-		276 3		N	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58 B	-0-		362 3		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		383 3		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 3		N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3349 - 3630	
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-		52 3		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-		46 3		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75 3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	54	-0-	-36 B	-0-		54 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 - 2372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2510 - 3279
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
07	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
08	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 - 2662
04	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	543	-0-	-147 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2930 - 3055
04	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 - 2760
04	2857 R	2857	-0-	-0- B	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
05	2945 #	2788	-0-	-157 B	-157	2788 3		N	-0-			-0-
06	2880 N	2575	-0-	-305 B	-157	2575 3		N	-0-			-0-
07	2945 N	2812	-0-	-133 B	-157	2812 3		N	-0-			-0-
08	2790 N	2868	-0-	78 B	-79	2868 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-79								
*09	3000 N	4270	-0-	1270 B	1191	4270 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 - 2760
04	900 N	629	-0-	-271 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
05	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HAYS TRUST		WELL #:	107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-

MONGOLE		WELL #:	1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
06	450 N	373	-0-	-77 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
07	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
08	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:	1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704
04	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103
04	3331	1006	-0-	-2325 B	2535	1006 3	N	-0-		-0-
05	3248	1266	-0-	-1982 B	553	1266 3	N	-0-		-0-
06	4297	84	-0-	-4213 B	-3660	84 3	N	-0-		-0-
07	4249	6977	-0-	2728 B	-932	6977 3	N	-0-		-0-
08	4334	7206	-0-	2872 B	1940	7206 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1940							
09	4475	3271	-0-	-1204 B	736	3271 3	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:	4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993
04	900 N	584	-0-	-316 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
05	806 N	491	-0-	-315 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	743	-0-	-127 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:	5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056
04	3660 N	2403	-0-	-1257 B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
05	3534 N	2088	-0-	-1446 B	-0-	2088 3	N	-0-		-0-
06	3510 N	3500	-0-	-10 B	-0-	3500 3	N	-0-		-0-
07	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 3	N	-0-		-0-
08	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3510 N	2397	-0-	-1113 B	-0-	2397 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HUFF -0-				WELL #:	1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	720 N	668	-0-	-52 B	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
DOWD				WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815		
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
SHERIDAN				WELL #:	3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822		
04	690 N	486	-0-	-204 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-			-0-
DRUCILLA				WELL #:	2	RRCID ->	167662	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4742	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL				WELL #:	1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354		
04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-			-0-
05	930 N	556	-0-	-374 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
06	900 N	485	-0-	-415 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
07	992 N	488	-0-	-504 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
SUNRAY				WELL #:	2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268		
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 3	N	-0-			-0-
05		3793 N	3793	-0-	-0- B	-0-	3793 3	N	-0-			-0-
06		3750 N	3469	-0-	-281 B	-0-	3469 3	N	-0-			-0-
07		3968 N	3720	-0-	-248 B	-0-	3720 3	N	-0-			-0-
08		3782 N	3633	-0-	-149 B	-0-	3633 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4584 N	4584	-0-	-0- B	-0-	4584 3	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
04		3000 N	2298	-0-	-702 B	-0-	7423 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2372	-0-	-728 B	-0-	6695 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2284	-0-	-716 B	-0-	5979 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2406	-0-	-694 B	-0-	5285 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2382	-0-	-718 B	-0-	4567 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		4567								
*09		3000 N	2622	-0-	-378 B	-0-	4189 3	N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797
04		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	864	-0-	-156 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761
04		960 N	874	-0-	-86 B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
05		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
06		960 N	909	-0-	-51 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
07		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
08		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
06		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
08		248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528 - 2762
04		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
07		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VANDERBURG		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 -	3399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	637	-0-	-653 B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	382	-0-	-703 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3034 -	3170	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 -	3068	
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
05	1211 N	868	-0-	-343 B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 -	2526	
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 -	3360	
04	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718	3			N	-0-			-0-
05	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-			-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 -	2770	
04	510 N	112	-0-	-398 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
08	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 -	3358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		617 N	573	-0-	-44 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-	
05		599 N	589	-0-	-10 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
06		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
07		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-	
08		589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 -	2848
04		570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-	
05		593 N	527	-0-	-66 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
06		690 N	521	-0-	-169 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-	
07		434 N	259	-0-	-175 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
08		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 -	2994
04		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-	
05		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-			-0-	
06		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
07		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-	
08		930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-	

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 -	2836
04		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-	
05		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-	
06		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-	
07		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-	
08		1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-	

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 -	2760
04		1170 N	1045	-0-	-125 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-	
05		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-	
06		1080 N	963	-0-	-117 B	-0-	963 3	N	-0-			-0-	
07		1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-	
08		1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-	

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 -	3398
04		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-	
05		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
07		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WELLS -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862														
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700														
04	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1149	-0-	-91 B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511														
04	4320 N	4312	-0-	-8 B	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
05	4260 N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3			N	-0-			-0-
06	5430 N	4795	-0-	-635 B	-0-	4795	3			N	-0-			-0-
07	4558 N	4558	-0-	-0- B	-0-	4558	3			N	-0-			-0-
08	4896 N	4896	-0-	-0- B	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	6313 N	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333														
04	930 N	531	-0-	-399 B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	999	-0-	-51 B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	835	-0-	-155 B	-0-	835	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657														
04	4211 R	2675	-0-	-1536 B	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
05	3410 #	2730	-0-	-680 B	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
06	3480 #	2395	-0-	-1085 B	-1765	2395	3			N	-0-			-0-
07	2759 N	3488	-0-	729 B	-1036	3488	3			N	-0-			-0-
08	2728 N	3613	-0-	885 B	-151	3613	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -151													
*09	3398 N	3549	-0-	151 B	-0-	3549	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674														
04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-			-0-
05	775 N	641	-0-	-134 B	-0-	641	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	618	-0-	-402 B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	642	-0-	-381 B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
05		713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
07		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	607	-0-	-113 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230
04		2785 N	3777	-0-	992 B	3482	3777 3	N	-0-		-0-
05		2709	3738	-0-	1029 B	4511	3738 3	N	-0-		-0-
06		3780	3629	-0-	-151 B	4360	3629 3	N	-0-		-0-
07		3729	3755	-0-	26 B	4386	3755 3	N	-0-		-0-
08		3809	3754	-0-	-55 B	4331	3754 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		4331							
*09		3939	3471	-0-	-468 B	3863	3471 3	N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
06		720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
07		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
08		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-		-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
04		3019	7342	-0-	4323 B	24674	7342 3	N	-0-		-0-
05		2959	5138	-0-	2179 B	26853	5138 3	N	-0-		-0-
06		3278	5393	-0-	2115 B	28968	5393 3	N	-0-		-0-
07		3258	4488	-0-	1230 B	30198	4488 3	N	-0-		-0-
08		3218	3812	-0-	594 B	30792	3812 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		30792							
09		3309	2961	-0-	-348 B	30444	2961 3	N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452
04		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
05		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
06		930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
07		837 N	741	-0-	-96 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
08		899 N	260	-0-	-639 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		660 N	126	-0-	-534 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2914 - 3171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-	
06	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	194	-0-	-240 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	133	-0-	-257 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-	

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 - 3426
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-	
05	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-	
06	1005 N	954	-0-	-51 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-	
07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-	
08	1008 N	512	-0-	-496 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	334	-0-	-626 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-	

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2272 - 2804
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
05	440 N	431	-0-	-9 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
06	569 N	497	-0-	-72 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-	
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-			-0-	

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	2011 - 2351
04	609	2750	-0-	2141 B	14310	2750 3	N	-0-			-0-	
05	600	2759	-0-	2159 B	16469	2759 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	2668	-0-	-332 B	16137	2668 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	4547	-0-	1447 B	17584	4547 3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	4965	-0-	1865 B	19449	4965 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		19449									
*09	3000 N	2745	-0-	-255 B	19194	2745 3	N	-0-			-0-	

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-			-0-	
07	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-	
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	250	-0-	-110 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	159	-0-	-171 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0	
04	2609	2026	-0-	-583 B	-2048	2026	3	N	-0-			-0-
05	1924	2327	-0-	403 B	-1645	2327	3	N	-0-			-0-
06	2115	2017	-0-	-98 B	-1743	2017	3	N	-0-			-0-
07	2091	2076	-0-	-15 B	-1758	2076	3	N	-0-			-0-
08	2133	1854	-0-	-279 B	-2037	1854	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2037								
09	2203	2377	-0-	174 B	-1863	2377	3	N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775	
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804	
04	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
08	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3000 N	3428	-0-	428 B	428	3428	3	N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800	
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS, L.T.		WELL #:		1A	RRCID ->	213185	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2380 - 3071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780
04		611 N	611	-0-	B	-0-	611 3		N	-0-	-0-
05		764 N	764	-0-	B	-0-	764 3		N	-0-	-0-
06		784 N	784	-0-	B	-0-	784 3		N	-0-	-0-
07		883 N	883	-0-	B	-0-	883 3		N	-0-	-0-
08		830 N	830	-0-	B	-0-	830 3		N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		842 N	842	-0-	B	-0-	842 3		N	-0-	-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740
04		143 N	143	-0-	B	-0-	143 3		N	-0-	-0-
05		222 N	222	-0-	B	-0-	222 3		N	-0-	-0-
06		337 N	337	-0-	B	-0-	337 3		N	-0-	-0-
07		351 N	351	-0-	B	-0-	351 3		N	-0-	-0-
08		325 N	325	-0-	B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	327	-0-	B	-0-	327 3		N	-0-	-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A
04		385 N	492	-0-	B	811	492 3		N	-0-	-0-
05		375	470	-0-	B	906	470 3		N	-0-	-0-
06		1506 N	600	-0-	B	-906	600 3		N	-0-	-0-
07		592 N	592	-0-	B	-0-	592 3		N	-0-	-0-
08		555 N	555	-0-	B	-0-	555 3		N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		537 N	537	-0-	B	-0-	537 3		N	-0-	-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610
04		540 N	409	-0-	B	-131	409 3		N	-0-	-0-
05		558 N	491	-0-	B	-67	491 3		N	-0-	-0-
06		600 N	595	-0-	B	-5	595 3		N	-0-	-0-
07		619 N	619	-0-	B	-0-	619 3		N	-0-	-0-
08		638 N	638	-0-	B	-0-	638 3		N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		632 N	632	-0-	B	-0-	632 3		N	-0-	-0-

ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650
04		1647 N	1647	-0-	B	-0-	1647 3		N	-0-	-0-
05		1987 N	1987	-0-	B	-0-	1987 3		N	-0-	-0-
06		2220 N	1901	-0-	B	-319	1901 3		N	-0-	-0-
07		1705 N	1580	-0-	B	-125	1580 3		N	-0-	-0-
08		1984 N	1596	-0-	B	-388	1596 3		N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2055 N	2055	-0-	B	-0-	2055 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3379 - 3660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		840 N	639	-0-	-201 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05		868 N	578	-0-	-290 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
06		810 N	654	-0-	-156 B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
07		651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
08		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3		N	-0-			-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2271 - 2825	
04		597	1288	-0-	691 B	6029	1288 3		N	-0-			-0-
05		584	1423	-0-	839 B	6868	1423 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1470	-0-	-1530 B	5338	1470 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1606	-0-	-1494 B	3844	1606 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	1535	-0-	-1565 B	2279	1535 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2279									
*09		3000 N	1558	-0-	-1442 B	837	1558 3		N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 - 3615	
04		1020 N	737	-0-	-283 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
05		868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1034	-0-	-16 B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
08		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 - 2526	
04		300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
05		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575	
04		360 N	223	-0-	-137 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
08		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 - 2636	
04		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
05		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-				-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-				-0-
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-				-0-
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780				
04	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-				-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-				-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-				-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-				-0-

PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583				
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
05	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-				-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587				
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-				-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
08	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-				-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585				
04	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
06	1380 N	1366	-0-	-14 B	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-				-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623				
04	733 N	468	-0-	-265 B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-				-0-
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-				-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LEE		WELL #:		2	RRCID -> 245464			COMPL. DATE 01/19/1984			TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2923 - 3041		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID -> 246198			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2762 - 3179		
04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID -> 246654			COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2834 - 3081		
04	2266	3712	-0-	1446 B	8556	3712	3			N	-0-			-0-
05	2139	3802	-0-	1663 B	10219	3802	3			N	-0-			-0-
06	2627	3899	-0-	1272 B	11491	3899	3			N	-0-			-0-
07	2604	4188	-0-	1584 B	13075	4188	3			N	-0-			-0-
08	2648	2604	-0-	-44 B	13031	2604	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 13031													
09	2699	3425	-0-	726 B	13757	3425	3			N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID -> 249774			COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3395 - 3553		
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
05	496 N	358	-0-	-138 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518	3			N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID -> 255199			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2640 - 3450		
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503	3			N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R	RRCID -> 256736			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3434 - 3565		
04	870 N	178	-0-	-692 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05	930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	775 N	426	-0-	-349 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	574	-0-	-236 B	-0-	574	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 -	3229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
04	1920	4194	-0-	2274 B	13158	4194	3	N	-0-			-0-	
05	1875	4201	-0-	2326 B	15484	4201	3	N	-0-			-0-	
06	2382	3723	-0-	1341 B	16825	3723	3	N	-0-			-0-	
07	2359	4029	-0-	1670 B	18495	4029	3	N	-0-			-0-	
08	2391	4036	-0-	1645 B	20140	4036	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			20140									
09	2465	4009	-0-	1544 B	21684	4009	3	N	-0-			-0-	

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 -	3034
04	1447 N	1345	-0-	-102 B	-0-	1345	3	N	-0-			-0-	
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3	N	-0-			-0-	
06	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-	
07	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-			-0-	
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1890 N	1753	-0-	-137 B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-	

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719 -	2978
04	2730	2188	-0-	-542 B	-542	2188	3	N	-0-			-0-	
05	2655	2853	-0-	198 B	-344	2853	3	N	-0-			-0-	
06	3210 #	3428	-0-	218 B	-126	3428	3	N	-0-			-0-	
07	3317 #	3130	-0-	-187 B	-313	3130	3	N	-0-			-0-	
08	3317 #	2869	-0-	-448 B	-761	2869	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-761									
09	3420 #	2017	-0-	-1403 B	-2164	2017	3	N	-0-			-0-	

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704 -	3055
04	2618	5062	-0-	2444 B	25820	5062	3	N	-0-			-0-	
05	2564	3820	-0-	1256 B	27076	3820	3	N	-0-			-0-	
06	2977	7353	-0-	4376 B	31452	7353	3	N	-0-			-0-	
07	2956	6942	-0-	3986 B	35438	6942	3	N	-0-			-0-	
08	3000	5789	-0-	2789 B	38227	5789	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			38227									
09	3087	6892	-0-	3805 B	42032	6892	3	N	-0-			-0-	

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808 -	3160
04	2533	4841	-0-	2308 B	23784	4841	3	N	-0-			-0-	
05	2474	2301	-0-	-173 B	23611	2301	3	N	-0-			-0-	
06	2827	4245	-0-	1418 B	25029	4245	3	N	-0-			-0-	
07	2805	3205	-0-	400 B	25429	3205	3	N	-0-			-0-	
08	2849	4449	-0-	1600 B	27029	4449	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			27029									
09	2933	4220	-0-	1287 B	28316	4220	3	N	-0-			-0-	

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754 -	3024
04	1435 N	1388	-0-	-47 B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-	
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3	N	-0-			-0-	
06	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3	N	-0-			-0-	
07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-	
08	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2015 N	1410	-0-	-605 B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767 -	4206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
05	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
08	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
B. A. DONALDSON				WELL #:	2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 -	2986
04	10230 #	199	-0-	-10031 B	-24980	199	3			N	-0-			-0-
05	10571 #	5280	-0-	-5291 B	-30271	5280	3			N	-0-			-0-
06	9990 #	5362	-0-	-4628 B	-34899	5362	3			N	-0-			-0-
07	217 N	8932	-0-	8715 B	-26184	8932	3			N	-0-			-0-
08	5270 N	8557	-0-	3287 B	-22897	8557	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -21712 CANCELLED UNDERAGE -> -1185													
09	5370 N	8662	-0-	3292 B	-18420	8662	3			N	-0-			-0-
STARK				WELL #:	1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706 -	2971
04	1530 N	1071	-0-	-459 B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1386	-0-	-195 B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1547	-0-	-103 B	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
TAYS				WELL #:	2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894 -	3082
04	7350 N	7723	-0-	373 B	-642	7723	3			N	-0-			-0-
05	6930 N	7572	-0-	642 B	-0-	7572	3			N	-0-			-0-
06	6840 N	6564	-0-	-276 B	-0-	6564	3			N	-0-			-0-
07	7967 N	5978	-0-	-1989 B	-0-	5978	3			N	-0-			-0-
08	7564 N	6092	-0-	-1472 B	-0-	6092	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6570 N	5620	-0-	-950 B	-0-	5620	3			N	-0-			-0-
WARD				WELL #:	A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 -	3021
04	10295	5801	-0-	-4494 B	-22174	5801	3			N	-0-			-0-
05	10003	7638	-0-	-2365 B	-24539	7638	3			N	-0-			-0-
06	6780 N	7886	-0-	1106 B	-23433	7886	3			N	-0-			-0-
07	5983 N	8179	-0-	2196 B	-21237	8179	3			N	-0-			-0-
08	7626 N	8155	-0-	529 B	-20708	8155	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -10841 CANCELLED UNDERAGE -> -9867													
09	7890 N	7697	-0-	-193 B	-10841	7697	3			N	-0-			-0-
SIMMONS				WELL #:	1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 -	3415
04	5343 R	5343	-0-	-0- B	-0-	5343	3			N	-0-			-0-
05	5384 R	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	3			N	-0-			-0-
06	4890 N	4049	-0-	-841 B	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
07	5518 N	4913	-0-	-605 B	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
08	5394 N	5064	-0-	-330 B	-0-	5064	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	4959 N	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-				-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-				-0-
06	2610 N	1305	-0-	-1305 B	-0-	1305	3			N	-0-				-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-				-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-				-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136				
04	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3			N	-0-				-0-
05	1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640	3			N	-0-				-0-
06	1650 N	1566	-0-	-84 B	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
07	2666 N	1723	-0-	-943 B	-0-	1723	3			N	-0-				-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543	3			N	-0-				-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411				
04	1830 N	1233	-0-	-597 B	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
05	2108 N	1678	-0-	-430 B	-0-	1678	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	847	-0-	-1133 B	-0-	847	3			N	-0-				-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-				-0-
08	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081				
04	1020 N	1090	-0-	70 B	-3591	1090	3			N	-0-				-0-
05	961 N	1442	-0-	481 B	-3110	1442	3			N	-0-				-0-
06	1050 N	1211	-0-	161 B	-2949	1211	3			N	-0-				-0-
07	1116 N	1151	-0-	35 B	-2914	1151	3			N	-0-				-0-
08	1457 N	1022	-0-	-435 B	-2914	1022	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2914														
09	1200 N	732	-0-	-468 B	-0-	732	3			N	-0-				-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 - 3395				
04	0 W	2666	-0-	2666 B	39653	2666	3			N	-0-				-0-
05	7212 N	2356	-0-	-4856 B	34797	2356	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2143	-0-	-857 B	33940	2143	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2210	-0-	-890 B	33050	2210	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	2122	-0-	-978 B	32072	2122	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 32072														
*09	3000 N	1988	-0-	-1012 B	31060	1988	3			N	-0-				-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080				
04	3660 N	2566	-0-	-1094 B	-215	2566	3			N	-0-				-0-
05	3317 N	2896	-0-	-421 B	-215	2896	3			N	-0-				-0-
06	3789 N	4004	-0-	215 B	-0-	4004	3			N	-0-				-0-
07	3459 N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	3			N	-0-				-0-
08	3624 N	3624	-0-	-0- B	-0-	3624	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3990 N	3730	-0-	-260 B	-0-	3730	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		10830 #	1819	-0-	-9011 B	-23770	1819 3	N	-0-		-0-
05		10075 N	-0-	-0-	-10075 B	-23770		N	-0-		-0-
06		8490 N	3376	-0-	-5114 B	-23770	3376 3	N	-0-		-0-
07		1891 N	10013	-0-	8122 B	-15648	10013 3	N	-0-		-0-
08		0 N	8933	-0-	8933 B	-6715	8933 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6715							
09		3390 N	6060	-0-	2670 B	-4045	6060 3	N	-0-		-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606
04		1080 N	1113	-0-	33 B	-4587	1113 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	1000	-0-	-85 B	-4587	1000 3	N	-0-		-0-
06		1590 N	1700	-0-	110 B	-4477	1700 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1245	-0-	98 B	-4379	1245 3	N	-0-		-0-
08		992 N	1292	-0-	300 B	-4079	1292 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4079					
09		1710 N	1202	-0-	-508 B	-0-	1202 3	N	-0-		-0-

PARALLEL ENERGY LP		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		3840 #	2610	-0-	-1230 B	-1230	2610 3	N	-0-		-0-
05		3968 #	3214	-0-	-754 B	-1984	3214 3	N	-0-		-0-
06		3780 #	3144	-0-	-636 B	-2620	3144 3	N	-0-		-0-
07		3906 #	3626	-0-	-280 B	-2900	3626 3	N	-0-		-0-
08		3224 N	3254	-0-	30 B	-2870	3254 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2870							
09		3150 N	3254	-0-	104 B	-2766	3254 3	N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
06		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
07		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
08		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-

BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910
04		1283 N	927	-0-	-356 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1148	-0-	-154 B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1470 N	1148	-0-	-322 B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP												//CONT.// 639020							
BRADFORD												WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
04		930 N	834	-0-	-96 B	-0-	270 1	564 3	N	-0-			-0-						
05		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	279 1	836 3	N	-0-			-0-						
06		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	270 1	727 3	N	-0-			-0-						
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	279 1	785 3	N	-0-			-0-						
08		1116 N	1001	-0-	-115 B	-0-	279 1	722 3	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	279 1	722 3	N	-0-			-0-						
BRADFORD												WELL #: 2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04		720 N	648	-0-	-72 B	-0-	270 1	378 3	N	-0-			-0-						
05		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	279 1	606 3	N	-0-			-0-						
06		840 N	829	-0-	-11 B	-0-	270 1	559 3	N	-0-			-0-						
07		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	279 1	594 3	N	-0-			-0-						
08		899 N	814	-0-	-85 B	-0-	279 1	535 3	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		840 N	814	-0-	-26 B	-0-	279 1	535 3	N	-0-			-0-						
BROWN												WELL #: 1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A	
04		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	270 1	860 3	N	-0-			-0-						
05		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	279 1	648 3	N	-0-			-0-						
06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	270 1	764 3	N	-0-			-0-						
07		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	279 1	890 3	N	-0-			-0-						
08		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	279 1	1134 3	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	279 1	1134 3	N	-0-			-0-						
BROWN												WELL #: 2		RRCID -> 023015		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A	
04		2738 N	2140	-0-	-598 B	-0-	270 1	1870 3	N	-0-			-0-						
05		2108 N	1711	-0-	-397 B	-0-	279 1	1432 3	N	-0-			-0-						
06		2850 N	2103	-0-	-747 B	-0-	270 1	1833 3	N	-0-			-0-						
07		3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	279 1	2733 3	N	-0-			-0-						
08		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	279 1	2737 3	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		3000 N	3016	-0-	16 B	16	279 1	2737 3	N	-0-			-0-						
BROWN												WELL #: 3		RRCID -> 023016		COMPL. DATE 09/26/1947		TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-						
BROWN												WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A	
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	270 1	274 3	N	-0-			-0-						
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	279 1	240 3	N	-0-			-0-						
06		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	270 1	227 3	N	-0-			-0-						
07		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	279 1	225 3	N	-0-			-0-						
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	279 1	331 3	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	279 1	331 3	N	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST														
PARALLEL ENERGY LP														
BROWN														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 639020														
WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER														
WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A														
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	270	1	855	3	N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	279	1	1182	3	N	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	270	1	1148	3	N	-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	279	1	869	3	N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	279	1	816	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	279	1	816	3	N	-0-			-0-

FRASHER														
WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
06	360 N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
04	1150	474	-0-	-676 B	-4510	474	3			N	-0-			-0-
05	1128	608	-0-	-520 B	-5030	608	3			N	-0-			-0-
06	630 N	645	-0-	15 B	-5015	645	3			N	-0-			-0-
07	496 N	642	-0-	146 B	-4869	642	3			N	-0-			-0-
08	620 N	555	-0-	-65 B	-4869	555	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2165 CANCELLED UNDERAGE -> -2704													
09	660 N	555	-0-	-105 B	-2165	555	3			N	-0-			-0-

NEIGHBORS														
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	780 N	546	-0-	-234 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
05	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
08	744 N	577	-0-	-167 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	577	-0-	-143 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
RITTER		WELL #:		1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1830 N	1374	-0-	-456 B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1790	-0-	-100 B	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1783	-0-	-170 B	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	1783	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, JEANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	023036	COMPL. DATE	01/11/1953	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A
04	2490 N	1884	-0-	-606 B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
05	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3	N	-0-		-0-
06	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3	N	-0-		-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3	N	-0-		-0-
08	2759 N	2655	-0-	-104 B	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2760 N	2655	-0-	-105 B	-0-	2655	3	N	-0-		-0-

WALL		WELL #:		E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2396 - 2745
04	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
06	240 N	40	-0-	-200 B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3	N	-0-		-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #:		1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	960 N	721	-0-	-239 B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
08	1116 N	996	-0-	-120 B	-0-	996	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	996	-0-	-24 B	-0-	996	3	N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1560 N	1121	-0-	-439 B	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1478	-0-	-82 B	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1458	-0-	-247 B	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	3	N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023058	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1590 N	1229	-0-	-361 B	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1627	-0-	-23 B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1577	-0-	-221 B	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1620 N	1577	-0-	-43 B	-0-	1577	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
KIRBY		WELL #:		C 2	RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. N/A	EOM BALANCE
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	60	1 402 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	62	1 490 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	60	1 488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	62	1 497 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	62	1 492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	62	1 492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	62	1 492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
KIRBY		WELL #:		E 1	RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1050 N	781	-0-	-269 B	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-48 B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
KIRBY		WELL #:		F 1	RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	60	1 386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	62	1 471 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	60	1 469 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	62	1 477 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	62	1 472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	62	1 472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	62	1 472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
BENNETT A		WELL #:		2	RRCID -> 023083		COMPL. DATE 11/27/1942		TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A		
04	8139 N	8139	-0-	-0- B	-0-	8139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8386 N	8386	-0-	-0- B	-0-	8386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	7719 N	7719	-0-	-0- B	-0-	7719	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	8401 N	8171	-0-	-230 B	-0-	8171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	8401 N	7964	-0-	-437 B	-0-	7964	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	7974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	7974 N	7974	-0-	-0- B	-0-	7974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID -> 023087		COMPL. DATE 09/27/1927		TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575		
04	5940 N	5806	-0-	-134 B	-0-	5806	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6200 N	5958	-0-	-242 B	-0-	5958	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5880 N	5863	-0-	-17 B	-0-	5863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6238 N	6238	-0-	-0- B	-0-	6238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	5980 N	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-248 B	-0-	5602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5850 N	5602	-0-	-248 B	-0-	5602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURNETT		WELL #:		4	RRCID -> 023090		COMPL. DATE 11/09/1927		TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557		
04	3000 N	2305	-0-	-695 B	2220	2305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	2428	-0-	-672 B	1548	2428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	2215	-0-	-785 B	763	2215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3050 N	2287	-0-	-763 B	-0-	2287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2418 N	2169	-0-	-249 B	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-83 B	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2220 N	2137	-0-	-83 B	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//	639020								
BURNETT		WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2185 - 2540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	2168	-0-	-832 B	1180	2168 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2246	-0-	-854 B	326	2246 3	N	-0-		-0-	
06	2478 N	2152	-0-	-326 B	-0-	2152 3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2219	-0-	-13 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-	
08	2232 N	2082	-0-	-150 B	-0-	2082 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2160 N	2059	-0-	-101 B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2239 - 2600
04	4500 N	4212	-0-	-288 B	-0-	4212 3	N	-0-		-0-	
05	4681 N	4364	-0-	-317 B	-0-	4364 3	N	-0-		-0-	
06	4410 N	3470	-0-	-940 B	-0-	3470 3	N	-0-		-0-	
07	4340 N	4184	-0-	-156 B	-0-	4184 3	N	-0-		-0-	
08	4371 N	3859	-0-	-512 B	-0-	3859 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3480 N	3091	-0-	-389 B	-0-	3091 3	N	-0-		-0-	

BURNETT E UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF.	2001 - 2438
04	3000 N	2098	-0-	-902 B	793	2098 3	N	-0-		-0-	
05	2918 N	2125	-0-	-793 B	-0-	2125 3	N	-0-		-0-	
06	2144 N	2007	-0-	-137 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-	
07	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-		-0-	
08	2139 N	2014	-0-	-125 B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2010 N	1944	-0-	-66 B	-0-	1944 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	1945 - 4795
04	3090 #	1836	-0-	-1254 B	-2972	1836 3	N	-0-		-0-	
05	3193 #	3868	-0-	675 B	-2297	3868 3	N	-0-		-0-	
06	2970 #	3704	-0-	734 B	-1563	3704 3	N	-0-		-0-	
07	2821 #	2513	-0-	-308 B	-1871	2513 3	N	-0-		-0-	
08	3875 #	3002	-0-	-873 B	-2744	3002 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2744										
09	3690 N	3190	-0-	-500 B	-2744	3190 3	N	-0-		-0-	

BURNETT X UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	2586 - 2864
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
05	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	971	-0-	-139 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-	

BURNETT U UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2458 - 2732
04	3000 N	2779	-0-	-221 B	3706	2779 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	3131	-0-	31 B	3737	3131 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2828	-0-	-172 B	3565	2828 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2907	-0-	-193 B	3372	2907 3	N	-0-		-0-	
08	6357 R	2985	-0-	-3372 B	-0-	2985 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3030 #	2688	-0-	-342 B	-342	2688 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1770 N	1700	-0-	-70 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
05		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1675	-0-	-5 B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
08		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
04		0 W	1116	-0-	1116 B	19587	1116 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	1085	-0-	-2015 B	17572	1085 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1014	-0-	-1986 B	15586	1014 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	757	-0-	-2343 B	13243	757 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1057	-0-	-2043 B	11200	1057 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		11200								
*09		3000 N	1068	-0-	-1932 B	9268	1068 3	N	-0-			-0-
BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
04		5970 N	4013	-0-	-1957 B	-0-	4013 3	N	-0-			-0-
05		6107 N	3616	-0-	-2491 B	-0-	3616 3	N	-0-			-0-
06		4920 N	3794	-0-	-1126 B	-0-	3794 3	N	-0-			-0-
07		4616 N	4616	-0-	-0- B	-0-	4616 3	N	-0-			-0-
08		4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3860 N	3860	-0-	-0- B	-0-	3860 3	N	-0-			-0-
BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625	
04		3000 N	2104	-0-	-896 B	1023	2104 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2258	-0-	-842 B	181	2258 3	N	-0-			-0-
06		0 W	2168	-0-	2168 B	2349	2168 3	N	-0-			-0-
07		0 W	2252	-0-	2252 B	4601	2252 3	N	-0-			-0-
08		0 W	2221	-0-	2221 B	6822	2221 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		6822								
*09		600 N	2103	-0-	1503 B	8325	2103 3	N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880	
04		2839 N	2049	-0-	-790 B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
06		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	2003	-0-	-105 B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	2063	-0-	-45 B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 - 2760	
04		3300 N	3162	-0-	-138 B	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
05		3380 N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380 3	N	-0-			-0-
06		3120 N	2811	-0-	-309 B	-0-	2811 3	N	-0-			-0-
07		3255 N	3127	-0-	-128 B	-0-	3127 3	N	-0-			-0-
08		3379 N	3138	-0-	-241 B	-0-	3138 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PARALLEL ENERGY LP												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 639020												
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2389 N	1905	-0-	-484 B	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3	N	-0-		-0-
06		1890 N	1878	-0-	-12 B	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1956	-0-	-28 B	-0-	1956	3	N	-0-		-0-
08		1953 N	1596	-0-	-357 B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1890 N	1550	-0-	-340 B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832												
04		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
05		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1301	-0-	-169 B	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
08		1426 N	1212	-0-	-214 B	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3	N	-0-		-0-

BURNETT P UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707												
04		3000 N	2428	-0-	-572 B	2704	2428	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2508	-0-	-592 B	2112	2508	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2416	-0-	-584 B	1528	2416	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2473	-0-	-627 B	901	2473	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2428	-0-	-672 B	229	2428	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 229										
*09		2547 N	2318	-0-	-229 B	-0-	2318	3	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731												
04		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3	N	-0-		-0-
05		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
06		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
07		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3	N	-0-		-0-
08		2604 N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3	N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT												
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704												
04		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043	3	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000												
04		3660 N	3554	-0-	-106 B	-0-	3554	3	N	-0-		-0-
05		3751 N	3676	-0-	-75 B	-0-	3676	3	N	-0-		-0-
06		3570 N	3468	-0-	-102 B	-0-	3468	3	N	-0-		-0-
07		3658 N	3562	-0-	-96 B	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
08		3689 N	3525	-0-	-164 B	-0-	3525	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3480 N	3347	-0-	-133 B	-0-	3347	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//	639020										
BURNETT AD UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2396	-	2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	750 N	552	-0-	-198 B	-0-	552	3	N	-0-		-0-		-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-		-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-		-0-		-0-
08	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	482	-0-	-58 B	-0-	482	3	N	-0-		-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1865	-	4850
04	4770 N	4728	-0-	-42 B	-0-	4728	3	N	-0-		-0-		-0-
05	4898 N	4806	-0-	-92 B	-0-	4806	3	N	-0-		-0-		-0-
06	4740 N	4552	-0-	-188 B	-0-	4552	3	N	-0-		-0-		-0-
07	4898 N	4647	-0-	-251 B	-0-	4647	3	N	-0-		-0-		-0-
08	4805 N	4558	-0-	-247 B	-0-	4558	3	N	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	4560 N	4475	-0-	-85 B	-0-	4475	3	N	-0-		-0-		-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	2188	-	2502
04	0 W	3567	-0-	3567 B	22036	3567	3	N	-0-		-0-		-0-
05	14428 N	3707	-0-	-10721 B	11315	3707	3	N	-0-		-0-		-0-
06	14883 N	3568	-0-	-11315 B	-0-	3568	3	N	-0-		-0-		-0-
07	3689 N	3660	-0-	-29 B	-0-	3660	3	N	-0-		-0-		-0-
08	3720 N	3645	-0-	-75 B	-0-	3645	3	N	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3570 N	3473	-0-	-97 B	-0-	3473	3	N	-0-		-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291	-	2575
04	2910 N	2796	-0-	-114 B	-0-	2796	3	N	-0-		-0-		-0-
05	2976 N	2896	-0-	-80 B	-0-	2896	3	N	-0-		-0-		-0-
06	2850 N	2783	-0-	-67 B	-0-	2783	3	N	-0-		-0-		-0-
07	2883 N	2838	-0-	-45 B	-0-	2838	3	N	-0-		-0-		-0-
08	2883 N	2872	-0-	-11 B	-0-	2872	3	N	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2790 N	2753	-0-	-37 B	-0-	2753	3	N	-0-		-0-		-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:	40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381	-	2610
04	1320 N	1255	-0-	-65 B	-0-	1255	3	N	-0-		-0-		-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-		-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-		-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-		-0-		-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122	-	5024
04	3000 N	2477	-0-	-523 B	3084	2477	3	N	-0-		-0-		-0-
05	3100 N	2593	-0-	-507 B	2577	2593	3	N	-0-		-0-		-0-
06	3000 N	2534	-0-	-466 B	2111	2534	3	N	-0-		-0-		-0-
07	3100 N	2608	-0-	-492 B	1619	2608	3	N	-0-		-0-		-0-
08	3100 N	2588	-0-	-512 B	1107	2588	3	N	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1107										
*09	3000 N	2493	-0-	-507 B	600	2493	3	N	-0-		-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
05	402 N	402	-0-	-0 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
06	383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
07	401 N	401	-0-	-0 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000
04	4020 N	3823	-0-	-197 B	-0-	3823 3	N	-0-		-0-	
05	4092 N	3929	-0-	-163 B	-0-	3929 3	N	-0-		-0-	
06	3900 N	3742	-0-	-158 B	-0-	3742 3	N	-0-		-0-	
07	3937 N	3496	-0-	-441 B	-0-	3496 3	N	-0-		-0-	
08	3937 N	2608	-0-	-1329 B	-0-	2608 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3750 N	3653	-0-	-97 B	-0-	3653 3	N	-0-		-0-	

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625
04	3833 N	3833	-0-	-0 B	-0-	3833 3	N	-0-		-0-	
05	4024 N	4024	-0-	-0 B	-0-	4024 3	N	-0-		-0-	
06	3510 N	3013	-0-	-497 B	-0-	3013 3	N	-0-		-0-	
07	3968 N	3033	-0-	-935 B	-0-	3033 3	N	-0-		-0-	
08	4030 N	3023	-0-	-1007 B	-0-	3023 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3000 N	2827	-0-	-173 B	-0-	2827 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651
04	4403 N	4403	-0-	-0 B	-0-	4403 3	N	-0-		-0-	
05	4554 N	4554	-0-	-0 B	-0-	4554 3	N	-0-		-0-	
06	4380 N	4363	-0-	-17 B	-0-	4363 3	N	-0-		-0-	
07	4557 N	4406	-0-	-151 B	-0-	4406 3	N	-0-		-0-	
08	4557 N	4148	-0-	-409 B	-0-	4148 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4350 N	4136	-0-	-214 B	-0-	4136 3	N	-0-		-0-	

BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875
04	1653 N	1653	-0-	-0 B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0 B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-	
06	1660 N	1660	-0-	-0 B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1686	-0-	-19 B	-0-	1686 3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1612	-0-	-38 B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	

BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	08/12/1942	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010
04	3981 N	3981	-0-	-0 B	-0-	3981 3	N	-0-		-0-	
05	4081 N	4081	-0-	-0 B	-0-	4081 3	N	-0-		-0-	
06	4020 N	3803	-0-	-217 B	-0-	3803 3	N	-0-		-0-	
07	4123 N	3803	-0-	-320 B	-0-	3803 3	N	-0-		-0-	
08	4092 N	3762	-0-	-330 B	-0-	3762 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3811 N	3811	-0-	-0 B	-0-	3811 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 -	2590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	7650 N	7574	-0-	-76 B	-0-	7574 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	7905 N	7764	-0-	-141 B	-0-	7764 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	7509 N	7509	-0-	-0- B	-0-	7509 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	7812 N	7520	-0-	-292 B	-0-	7520 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	7750 N	6905	-0-	-845 B	-0-	6905 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	7500 N	6625	-0-	-875 B	-0-	6625 3	N	-0-	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 -	2675
04	3000 N	2655	-0-	-345 B	4202	2655 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	3100 N	2756	-0-	-344 B	3858	2756 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	3000 N	2671	-0-	-329 B	3529	2671 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3100 N	2742	-0-	-358 B	3171	2742 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	3100 N	2535	-0-	-565 B	2606	2535 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2606									
*09	3000 N	2558	-0-	-442 B	2164	2558 3	N	-0-	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 -	2755
04	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1054 N	889	-0-	-165 B	-0-	889 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1050 N	817	-0-	-233 B	-0-	817 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	903 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 -	4545
04	0 W	3186	-0-	3186 B	15414	3186 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 W	3134	-0-	3134 B	18548	3134 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	0 W	2990	-0-	2990 B	21538	2990 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 W	4791	-0-	4791 B	26329	4791 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	0 W	3084	-0-	3084 B	29413	3084 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		29413									
09	0 W	2493	-0-	2493 B	31906	2493 3	N	-0-	-0-	-0-		

BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 -	2658
04	3000 N	2008	-0-	-992 B	369	2008 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	2465 N	2096	-0-	-369 B	-0-	2096 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2077 N	2065	-0-	-12 B	-0-	2065 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2108 N	2045	-0-	-63 B	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2010 N	1944	-0-	-66 B	-0-	1944 3	N	-0-	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 -	2651
04	11190 N	11047	-0-	-143 B	-0-	11047 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	11594 N	11351	-0-	-243 B	-0-	11351 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	11070 N	10291	-0-	-779 B	-0-	10291 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	11408 N	9490	-0-	-1918 B	-0-	9490 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	11346 N	9992	-0-	-1354 B	-0-	9992 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	10290 N	7755	-0-	-2535 B	-0-	7755 3	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 -	4500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3690 N	2874	-0-	-816 B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
05	3689 N	3634	-0-	-55 B	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
06	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3		N	-0-			-0-
07	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
08	3839 N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3960 N	3446	-0-	-514 B	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
BURNETT AC UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 -	2825
04	2070 N	1694	-0-	-376 B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1370	-0-	-430 B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1134	-0-	-602 B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1371	-0-	-179 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1349	-0-	-31 B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 -	3875
04	11062 N	11062	-0-	-0- B	-0-	11062	3		N	-0-			-0-
05	11501 N	10655	-0-	-846 B	-0-	10655	3		N	-0-			-0-
06	10648 N	10648	-0-	-0- B	-0-	10648	3		N	-0-			-0-
07	11439 N	10898	-0-	-541 B	-0-	10898	3		N	-0-			-0-
08	10664 N	9352	-0-	-1312 B	-0-	9352	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10650 N	10175	-0-	-475 B	-0-	10175	3		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 -	4835
04	4170 N	3982	-0-	-188 B	-1806	3982	3		N	-0-			-0-
05	4154 N	3989	-0-	-165 B	-1806	3989	3		N	-0-			-0-
06	3930 N	3790	-0-	-140 B	-1806	3790	3		N	-0-			-0-
07	4123 N	3908	-0-	-215 B	-1806	3908	3		N	-0-			-0-
08	3999 N	3834	-0-	-165 B	-1806	3834	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -862 CANCELLED UNDERAGE -> -944												
09	3780 N	3731	-0-	-49 B	-862	3731	3		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 -	2682
04	1530 N	1121	-0-	-409 B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1060	-0-	-87 B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 -	2850
04	990 N	920	-0-	-70 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	749	-0-	-367 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	867	-0-	-183 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
07	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
08	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
06	510 N	419	-0-	-91 B	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842
04	3360 N	3260	-0-	-100 B	-0-	3260	3	N	-0-	-0-	
05	3472 N	3371	-0-	-101 B	-0-	3371	3	N	-0-	-0-	
06	3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3	N	-0-	-0-	
07	3379 N	3310	-0-	-69 B	-0-	3310	3	N	-0-	-0-	
08	3379 N	3196	-0-	-183 B	-0-	3196	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3210 N	3090	-0-	-120 B	-0-	3090	3	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 1715 - 4164
04	4020 N	3856	-0-	-164 B	-0-	3856	3	N	-0-	-0-	
05	4092 N	3783	-0-	-309 B	-0-	3783	3	N	-0-	-0-	
06	3960 N	3319	-0-	-641 B	-0-	3319	3	N	-0-	-0-	
07	3999 N	2776	-0-	-1223 B	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	
08	3782 N	1832	-0-	-1950 B	-0-	1832	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2410 - 3770
04	7290 N	7150	-0-	-140 B	-0-	7150	3	N	-0-	-0-	
05	7409 N	7221	-0-	-188 B	-0-	7221	3	N	-0-	-0-	
06	6898 N	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	3	N	-0-	-0-	
07	7378 N	7000	-0-	-378 B	-0-	7000	3	N	-0-	-0-	
08	7223 N	6961	-0-	-262 B	-0-	6961	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6900 N	6842	-0-	-58 B	-0-	6842	3	N	-0-	-0-	

BURNETT AE UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2433 - 2580
04	3630 N	3401	-0-	-229 B	-0-	3401	3	N	-0-	-0-	
05	3627 N	3504	-0-	-123 B	-0-	3504	3	N	-0-	-0-	
06	3420 N	3299	-0-	-121 B	-0-	3299	3	N	-0-	-0-	
07	3503 N	3196	-0-	-307 B	-0-	3196	3	N	-0-	-0-	
08	3503 N	3399	-0-	-104 B	-0-	3399	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3300 N	3250	-0-	-50 B	-0-	3250	3	N	-0-	-0-	

BURNETT AA UNIT		WELL #:		72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2636 - 2964
04	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3	N	-0-	-0-	
05	5053 N	3143	-0-	-1910 B	-0-	3143	3	N	-0-	-0-	
06	3270 N	2966	-0-	-304 B	-0-	2966	3	N	-0-	-0-	
07	3007 N	3003	-0-	-4 B	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	
08	3131 N	3052	-0-	-79 B	-0-	3052	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2970 N	2946	-0-	-24 B	-0-	2946	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//	639020									
BURNETT Z UNIT		WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 -	3060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1828 N	1801	-0-	-27 B	-0-	1801 3	N	-0-			-0-	
05	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-	
06	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-	
07	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-			-0-	
08	1953 N	1905	-0-	-48 B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1823	-0-	-7 B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:	76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2089 -	5000
04	3000 N	1913	-0-	-1087 B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-	
05	2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-	
06	2100 N	1711	-0-	-389 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-	
07	1984 N	1763	-0-	-221 B	-0-	1763 3	N	-0-			-0-	
08	1767 N	1619	-0-	-148 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1690	-0-	-20 B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:	A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 -	4260
04	4740 N	-0-	-0-	-4740 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	4805 N	4739	-0-	-66 B	-0-	4739 3	N	-0-			-0-	
06	4650 N	4480	-0-	-170 B	-0-	4480 3	N	-0-			-0-	
07	4805 N	4427	-0-	-378 B	-0-	4427 3	N	-0-			-0-	
08	4743 N	4279	-0-	-464 B	-0-	4279 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4470 N	4240	-0-	-230 B	-0-	4240 3	N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:	78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 -	4267
04	3000 N	2236	-0-	-764 B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2262	-0-	-838 B	-0-	2262 3	N	-0-			-0-	
06	2296 N	2153	-0-	-143 B	-0-	2153 3	N	-0-			-0-	
07	2325 N	2044	-0-	-281 B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-	
08	2263 N	2081	-0-	-182 B	-0-	2081 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	2081	-0-	-79 B	-0-	2081 3	N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:	79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BURNETT H UNIT		WELL #:	81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 -	2940
04	1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237 3	N	-0-			-0-	
05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-	
06	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-	
07	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-	
08	1426 N	1219	-0-	-207 B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1197	-0-	-153 B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2293 -	3933
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
04		1620 N	1453	-0-	-167 B	-0-	1453 3	N	-0-				-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-				-0-
06		1500 N	1209	-0-	-291 B	-0-	1209 3	N	-0-				-0-
07		1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436 3	N	-0-				-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 -	3842
04		3570 N	2417	-0-	-1153 B	-0-	2417 3	N	-0-				-0-
05		3842 N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842 3	N	-0-				-0-
06		3635 N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635 3	N	-0-				-0-
07		3427 N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427 3	N	-0-				-0-
08		3844 N	3102	-0-	-742 B	-0-	3102 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3630 N	2656	-0-	-974 B	-0-	2656 3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 -	3074
04		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-				-0-
05		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 3	N	-0-				-0-
06		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-				-0-
07		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-				-0-
08		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 -	2800
04		3000 N	2056	-0-	-944 B	604	2056 3	N	-0-				-0-
05		2667 N	2063	-0-	-604 B	-0-	2063 3	N	-0-				-0-
06		2100 N	2001	-0-	-99 B	-0-	2001 3	N	-0-				-0-
07		2139 N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867 3	N	-0-				-0-
08		2077 N	2048	-0-	-29 B	-0-	2048 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 -	2911
04		990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 3	N	-0-				-0-
05		1054 N	992	-0-	-62 B	-0-	992 3	N	-0-				-0-
06		990 N	959	-0-	-31 B	-0-	959 3	N	-0-				-0-
07		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865 3	N	-0-				-0-
08		992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 -	2708
04		6240 N	6132	-0-	-108 B	-0-	6132 3	N	-0-				-0-
05		6448 N	6310	-0-	-138 B	-0-	6310 3	N	-0-				-0-
06		6060 N	6032	-0-	-28 B	-0-	6032 3	N	-0-				-0-
07		6324 N	6156	-0-	-168 B	-0-	6156 3	N	-0-				-0-
08		6324 N	6118	-0-	-206 B	-0-	6118 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6030 N	5933	-0-	-97 B	-0-	5933 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2538 - 2834	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	3	N	-0-		-0-	
05	3935 N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	3	N	-0-		-0-	
06	3660 N	3630	-0-	-30 B	-0-	3630	3	N	-0-		-0-	
07	3968 N	3691	-0-	-277 B	-0-	3691	3	N	-0-		-0-	
08	3937 N	3886	-0-	-51 B	-0-	3886	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3	N	-0-		-0-	

BURNETT AG UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2495 - 2800	
04	1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-	
05	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2370 - 2675	
04	2910 N	2899	-0-	-11 B	-0-	2899	3	N	-0-		-0-	
05	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3	N	-0-		-0-	
06	2910 N	2842	-0-	-68 B	-0-	2842	3	N	-0-		-0-	
07	3007 N	2969	-0-	-38 B	-0-	2969	3	N	-0-		-0-	
08	3007 N	2976	-0-	-31 B	-0-	2976	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2850 N	2770	-0-	-80 B	-0-	2770	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2523 - 2724	
04	4080 #	2255	-0-	-1825 B	-3569	2255	3	N	-0-		-0-	
05	2387 N	2286	-0-	-101 B	-3569	2286	3	N	-0-		-0-	
06	2400 N	2276	-0-	-124 B	-3569	2276	3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2342	-0-	17 B	-3552	2342	3	N	-0-		-0-	
08	2294 N	2090	-0-	-204 B	-3552	2090	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3552											
09	2280 N	2031	-0-	-249 B	-3552	2031	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2966 - 3157	
04	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3	N	-0-		-0-	
05	4103 N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	3	N	-0-		-0-	
06	3962 N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3	N	-0-		-0-	
07	4185 N	4085	-0-	-100 B	-0-	4085	3	N	-0-		-0-	
08	4092 N	4089	-0-	-3 B	-0-	4089	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3960 N	3922	-0-	-38 B	-0-	3922	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975 - 3266	
04	1140 N	827	-0-	-313 B	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	855	-0-	-199 B	-0-	855	3	N	-0-		-0-	
06	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3	N	-0-		-0-	
07	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	07/06/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517 3	N	-0-		-0-	
05		1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-	
06		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-	
07		1581 N	1426	-0-	-155 B	-0-	1426 3	N	-0-		-0-	
08		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-		-0-	

DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A
04		7050 N	7017	-0-	-33 B	-0-	7017 3	N	-0-		-0-	
05		7388 N	7388	-0-	-0- B	-0-	7388 3	N	-0-		-0-	
06		6935 N	6935	-0-	-0- B	-0-	6935 3	N	-0-		-0-	
07		7372 N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372 3	N	-0-		-0-	
08		7378 N	7261	-0-	-117 B	-0-	7261 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		7142 N	7142	-0-	-0- B	-0-	7142 3	N	-0-		-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
04		1470 N	1361	-0-	-109 B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-	
05		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-	
06		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-	
07		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-	
08		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-		-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A
04		7050 #	6841	-0-	-209 B	-209	6841 3	N	-0-		-0-	
05		6670 N	6879	-0-	209 B	-0-	6879 3	N	-0-		-0-	
06		6624 N	6624	-0-	-0- B	-0-	6624 3	N	-0-		-0-	
07		7068 N	7035	-0-	-33 B	-0-	7035 3	N	-0-		-0-	
08		6882 N	6782	-0-	-100 B	-0-	6782 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 3	N	-0-		-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
04		2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682 3	N	-0-		-0-	
05		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 3	N	-0-		-0-	
06		2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 3	N	-0-		-0-	
07		2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821 3	N	-0-		-0-	
08		2821 N	2724	-0-	-97 B	-0-	2724 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2640 N	2620	-0-	-20 B	-0-	2620 3	N	-0-		-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
04		4440 N	4392	-0-	-48 B	-0-	4392 3	N	-0-		-0-	
05		4610 N	4610	-0-	-0- B	-0-	4610 3	N	-0-		-0-	
06		4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	4489 3	N	-0-		-0-	
07		4644 N	4644	-0-	-0- B	-0-	4644 3	N	-0-		-0-	
08		4619 N	4421	-0-	-198 B	-0-	4421 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		4500 N	4427	-0-	-73 B	-0-	4427 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-	
05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-		-0-	
06	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	955 3	N	-0-		-0-	
08	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685
04	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-	
05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-	
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
07	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-		-0-	
05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-		-0-	
06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-		-0-	
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-		-0-	
08	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 3	N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A
04	1380 N	1357	-0-	-23 B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-	
05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-		-0-	
06	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-	
07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-		-0-	
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1446	-0-	-204 B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 - 2874
04	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572 3	N	-0-		-0-	
05	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-	
06	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-		-0-	
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1586	-0-	-57 B	-0-	1586 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1573	-0-	-47 B	-0-	1573 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT		WELL #:		84	RRCID -> 024004			COMPL. DATE 06/01/1952			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		3643 N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643 3		N	-0-			-0-
05		3783 N	3783	-0-	-0- B	-0-	3783 3		N	-0-			-0-
06		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 3		N	-0-			-0-
07		3751 N	3734	-0-	-17 B	-0-	3734 3		N	-0-			-0-
08		3782 N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3630 N	3533	-0-	-97 B	-0-	3533 3		N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		86	RRCID -> 024005			COMPL. DATE 05/09/1995			TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2246 - 2608		
04		3600 N	-0-	-0-	-3600 B	-0-			N	-0-			-0-
05		3844 N	3531	-0-	-313 B	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
06		3779 N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
07		3946 N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946 3		N	-0-			-0-
08		3875 N	3875	-0-	-0- B	-0-	3875 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3780 N	3662	-0-	-118 B	-0-	3662 3		N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID -> 024263			COMPL. DATE 09/21/1957			TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A		
04		1470 N	1106	-0-	-364 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1495	-0-	-5 B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1372	-0-	-209 B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1500 N	1372	-0-	-128 B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID -> 024264			COMPL. DATE 12/16/1957			TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A		
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		2021	RRCID -> 024413			COMPL. DATE 01/10/1965			TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979		
04		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	125 1	621 3	N	-0-			-0-
05		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	145 1	725 3	N	-0-			-0-
06		720 N	597	-0-	-123 B	-0-	100 1	497 3	N	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	155 1	780 3	N	-0-			-0-
08		868 N	368	-0-	-500 B	-0-	70 1	298 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	105 1	602 3	N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		3067	RRCID -> 024414			COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100		
04		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	145 1	903 3	N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	150 1	893 3	N	-0-			-0-
06		1080 N	1005	-0-	-75 B	-0-	145 1	860 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	155 1	904 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	976	-0-	-78 B	-0-	145 1	831 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	963	-0-	-57 B	-0-	140 1	823 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
NEILD -D-		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 - 4952
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	21037				N	-0-	-0-
05	3100 N	1868	-0-	-1232 B	19805	270	1	1598	3	N	-0-
06	3000 N	1708	-0-	-1292 B	18513	261	1	1447	3	N	-0-
07	3100 N	1702	-0-	-1398 B	17115	252	1	1450	3	N	-0-
08	3100 N	1631	-0-	-1469 B	15646	261	1	1370	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	15646							
*09	3000 N	1585	-0-	-1415 B	14231	252	1	1333	3	N	-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133 - 5280
04	4260 N	4847	-0-	587 B	-1314	638	1	4209	3	N	-0-
05	4805 N	5273	-0-	468 B	-846	682	1	4591	3	N	-0-
06	4590 N	5096	-0-	506 B	-340	660	1	4436	3	N	-0-
07	5022 N	4921	-0-	-101 B	-340	638	1	4283	3	N	-0-
08	5270 N	5231	-0-	-39 B	-340	660	1	4571	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-340							
09	5100 N	5279	-0-	179 B	-161	660	1	4619	3	N	-0-

SNEED -B-		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945 - 5380
04	0	5595	-0-	5595 B	78370	810	1	4785	3	N	-0-
05	0	5442	-0-	5442 B	83812	810	1	4632	3	N	-0-
06	0	5101	-0-	5101 B	88913	810	1	4291	3	N	-0-
07	0	4952	-0-	4952 B	93865	783	1	4169	3	N	-0-
08	0	3677	-0-	3677 B	97542	567	1	3110	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	97542							
*09	29781	5243	-0-	-24538 B	73004	756	1	4487	3	N	-0-

SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 - 2668
04	0	1007	-0-	1007 B	14460	1007	3			N	-0-
05	0	1083	-0-	1083 B	15543	1083	3			N	-0-
06	3000 N	1014	-0-	-1986 B	13557	1014	3			N	-0-
07	3100 N	1012	-0-	-2088 B	11469	1012	3			N	-0-
08	3100 N	1012	-0-	-2088 B	9381	1012	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	9381							
*09	3000 N	939	-0-	-2061 B	7320	939	3			N	-0-

SNEED -B-		WELL #:		3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 - 2755
04	0	1717	-0-	1717 B	24092	1717	3			N	-0-
05	0	1791	-0-	1791 B	25883	1791	3			N	-0-
06	3000 N	1581	-0-	-1419 B	24464	1581	3			N	-0-
07	3100 N	1506	-0-	-1594 B	22870	1506	3			N	-0-
08	3100 N	1468	-0-	-1632 B	21238	1468	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	21238							
*09	3000 N	1460	-0-	-1540 B	19698	1460	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID -> 024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2110	-	5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		0	1522	-0-	1522 B	34710	486 1	1036 3	N	-0-	-0-		
05		0	1622	-0-	1622 B	36332	522 1	1100 3	N	-0-	-0-		
06		3000 N	1389	-0-	-1611 B	34721	450 1	939 3	N	-0-	-0-		
07		3100 N	404	-0-	-2696 B	32025	198 1	206 3	N	-0-	-0-		
08		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	28925			N	-0-	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		28925									
*09		3000 N	1	-0-	-2999 B	25926	1 3		N	-0-	-0-		

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID -> 024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2210	-	5037
04		0	3584	-0-	3584 B	47555	406 1	3178 3	N	-0-	-0-		
05		0	3948	-0-	3948 B	51503	420 1	3528 3	N	-0-	-0-		
06		28099	3443	-0-	-24656 B	26847	406 1	3037 3	N	-0-	-0-		
07		27624	3935	-0-	-23689 B	3158	420 1	3515 3	N	-0-	-0-		
08		6992 R	3834	-0-	-3158 B	-0-	420 1	3414 3	N	-0-	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3450 N	3360	-0-	-90 B	-0-	406 1	2954 3	N	-0-	-0-		

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID -> 024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145	-	5100
04		0	-0-	-0-	-0- B	60380			N	-0-	-0-		
05		0	2161	-0-	2161 B	62541	145 1	2016 3	N	-0-	-0-		
06		3000 N	2142	-0-	-858 B	61683	145 1	1997 3	N	-0-	-0-		
07		3100 N	2166	-0-	-934 B	60749	145 1	2021 3	N	-0-	-0-		
08		3100 N	2220	-0-	-880 B	59869	150 1	2070 3	N	-0-	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		59869									
*09		3000 N	2256	-0-	-744 B	59125	150 1	2106 3	N	-0-	-0-		

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID -> 024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400	-	4705
04		0	6359	-0-	6359 B	89404	580 1	5779 3	N	-0-	-0-		
05		0	6239	-0-	6239 B	95643	580 1	5659 3	N	-0-	-0-		
06		16646	5991	-0-	-10655 B	84988	580 1	5411 3	N	-0-	-0-		
07		16386	6321	-0-	-10065 B	74923	600 1	5721 3	N	-0-	-0-		
08		16807	4308	-0-	-12499 B	62424	400 1	3908 3	N	-0-	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		62424									
*09		17415	6472	-0-	-10943 B	51481	580 1	5892 3	N	-0-	-0-		

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID -> 024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215	-	5000
04		3000 N	1622	-0-	-1378 B	30065	116 1	1506 3	N	-0-	-0-		
05		3100 N	1661	-0-	-1439 B	28626	120 1	1541 3	N	-0-	-0-		
06		3000 N	1620	-0-	-1380 B	27246	116 1	1504 3	N	-0-	-0-		
07		3100 N	1636	-0-	-1464 B	25782	116 1	1520 3	N	-0-	-0-		
08		3100 N	1385	-0-	-1715 B	24067	92 1	1293 3	N	-0-	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		24067									
*09		3000 N	1597	-0-	-1403 B	22664	116 1	1481 3	N	-0-	-0-		

SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID -> 024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065	-	5680
04		4770 N	2055	-0-	-2715 B	-0-	360 1	1695 3	N	-0-	-0-		
05		4675 N	4675	-0-	-0- B	-0-	720 1	3955 3	N	-0-	-0-		
06		4511 N	4511	-0-	-0- B	-0-	720 1	3791 3	N	-0-	-0-		
07		5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	672 1	4675 3	N	-0-	-0-		
08		4681 N	4104	-0-	-577 B	-0-	528 1	3576 3	N	-0-	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		5242 N	5242	-0-	-0- B	-0-	720 1	4522 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020												
SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2275 - 4636					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3120 #	2941	-0-	-179 B	-179	990 1	1951 3	N		-0-					-0-
05		3224 #	3002	-0-	-222 B	-401	990 1	2012 3	N		-0-					-0-
06		3120 #	2902	-0-	-218 B	-619	957 1	1945 3	N		-0-					-0-
07		3038 N	2464	-0-	-574 B	-619	990 1	1474 3	N		-0-					-0-
08		3007 N	2207	-0-	-800 B	-619	990 1	1217 3	N		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-619												
09		2910 N	2818	-0-	-92 B	-619	957 1	1861 3	N		-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2153 - 5246					
04		3270 #	3338	-0-	68 B	-2132	270 1	3068 3	N		-0-					-0-
05		3379 #	3412	-0-	33 B	-2099	290 1	3122 3	N		-0-					-0-
06		3090 #	3462	-0-	372 B	-1727	260 1	3202 3	N		-0-					-0-
07		3441 N	3612	-0-	171 B	-1556	280 1	3332 3	N		-0-					-0-
08		3410 N	3632	-0-	222 B	-1334	300 1	3332 3	N		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1334												
09		3450 N	3407	-0-	-43 B	-1334	280 1	3127 3	N		-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2045 - 4525					
04		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	400 1	1262 3	N		-0-					-0-
05		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	448 1	1560 3	N		-0-					-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	432 1	1554 3	N		-0-					-0-
07		1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	368 1	1291 3	N		-0-					-0-
08		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	480 1	1661 3	N		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1980 N	1735	-0-	-245 B	-0-	464 1	1271 3	N		-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2475 - 2927					
04		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	319 1	2494 3	N		-0-					-0-
05		2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	330 1	2570 3	N		-0-					-0-
06		2730 N	2672	-0-	-58 B	-0-	319 1	2353 3	N		-0-					-0-
07		2914 N	2792	-0-	-122 B	-0-	330 1	2462 3	N		-0-					-0-
08		2914 N	2687	-0-	-227 B	-0-	330 1	2357 3	N		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	330 1	2371 3	N		-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2238 - 5114					
04		2979 N	1960	-0-	-1019 B	-0-	261 1	1699 3	N		-0-					-0-
05		1953 N	1878	-0-	-75 B	-0-	243 1	1635 3	N		-0-					-0-
06		1950 N	1910	-0-	-40 B	-0-	261 1	1649 3	N		-0-					-0-
07		2015 N	1966	-0-	-49 B	-0-	270 1	1696 3	N		-0-					-0-
08		1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	252 1	1611 3	N		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1920 N	1912	-0-	-8 B	-0-	261 1	1651 3	N		-0-					-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2438 - 3008					
04		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	135 1	1228 3	N		-0-					-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	155 1	1465 3	N		-0-					-0-
06		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	145 1	1695 3	N		-0-					-0-
07		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	145 1	1752 3	N		-0-					-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	150 1	1593 3	N		-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1830 N	1807	-0-	-23 B	-0-	145 1	1662 3	N		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER								
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020														
SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-	
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		1710 N	1638	-0-	-72 B	-0-	476	1	1162	3	N	-0-					-0-	
05		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	510	1	1074	3	N	-0-					-0-	
06		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	493	1	1364	3	N	-0-					-0-	
07		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	510	1	1491	3	N	-0-					-0-	
08		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	510	1	1170	3	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	493	1	1259	3	N	-0-					-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		3665	-0-	-0-	-3665 B	17373					N	-0-					-0-	
05		3563	4275	-0-	712 B	18085	896	1	3379	3	N	-0-					-0-	
06		5013	3988	-0-	-1025 B	17060	864	1	3124	3	N	-0-					-0-	
07		4943	4336	-0-	-607 B	16453	960	1	3376	3	N	-0-					-0-	
08		5059	3713	-0-	-1346 B	15107	832	1	2881	3	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	15107														
*09		5235	4260	-0-	-975 B	14132	896	1	3364	3	N	-0-					-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-	
05		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-	
06		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-	
07		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-	
08		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
*09		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
04		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	162	1	1021	3	N	-0-					-0-	
05		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	156	1	797	3	N	-0-					-0-	
06		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	174	1	853	3	N	-0-					-0-	
07		1022 N	902	-0-	-120 B	-0-	156	1	746	3	N	-0-					-0-	
08		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	180	1	784	3	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09		1020 N	900	-0-	-120 B	-0-	174	1	726	3	N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020											
POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	108	1	682	3	N	-0-				-0-
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	120	1	803	3	N	-0-				-0-
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	104	1	663	3	N	-0-				-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	112	1	759	3	N	-0-				-0-
08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	120	1	814	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	100	1	647	3	N	-0-				-0-
POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 -	2895			
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2235 -	4600			
04	0	2485	-0-	2485 B	48922	220	1	2265	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	3351	-0-	251 B	49173	300	1	3051	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	2697	-0-	-303 B	48870	260	1	2437	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3319	-0-	219 B	49089	300	1	3019	3	N	-0-				-0-
08	11467	3266	-0-	-8201 B	40888	310	1	2956	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				40888											
*09	11889	3068	-0-	-8821 B	32067	290	1	2778	3	N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	810 N	386	-0-	-424 B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-				-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1710 N	648	-0-	-1062 B	-0-	648	3			N	-0-				-0-
05	1147 N	3	-0-	-1144 B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-				-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	990 1		2126 3	N	-0-		-0-
05	3689 N	3169	-0-	-520 B	-0-	990 1		2179 3	N	-0-		-0-
06	3210 N	3004	-0-	-206 B	-0-	957 1		2047 3	N	-0-		-0-
07	3224 N	3219	-0-	-5 B	-0-	1023 1		2196 3	N	-0-		-0-
08	3162 N	2471	-0-	-691 B	-0-	792 1		1679 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3129 N	3129	-0-	-0- B	-0-	924 1		2205 3	N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A
04	4309	2889	-0-	-1420 B	-904	2889 3			N	-0-		-0-
05	4197	2953	-0-	-1244 B	-2148	2953 3			N	-0-		-0-
06	2850 N	2808	-0-	-42 B	-2148	2808 3			N	-0-		-0-
07	3348 #	2810	-0-	-538 B	-2686	2810 3			N	-0-		-0-
08	2945 N	2807	-0-	-138 B	-2686	2807 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2686											
09	2820 N	2661	-0-	-159 B	-2686	2661 3			N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852
04	6540 N	6176	-0-	-364 B	-0-	6176 3			N	-0-		-0-
05	6594 N	6594	-0-	-0- B	-0-	6594 3			N	-0-		-0-
06	6160 N	6160	-0-	-0- B	-0-	6160 3			N	-0-		-0-
07	6386 N	5957	-0-	-429 B	-0-	5957 3			N	-0-		-0-
08	6603 N	5781	-0-	-822 B	-0-	5781 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	6247 N	6247	-0-	-0- B	-0-	6247 3			N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708
04	13021 N	11470	-0-	-1551 B	-0-	11470 3			N	-0-		-0-
05	11830 N	11830	-0-	-0- B	-0-	11830 3			N	-0-		-0-
06	11370 N	11094	-0-	-276 B	-0-	11094 3			N	-0-		-0-
07	12214 #	9758	-0-	-2456 B	-2456	9758 3			N	-0-		-0-
08	11842 N	9820	-0-	-2022 B	-2456	9820 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2456											
09	11100 N	10699	-0-	-401 B	-2456	10699 3			N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A
04	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759 3			N	-0-		-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3			N	-0-		-0-
06	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3			N	-0-		-0-
07	2852 N	1687	-0-	-1165 B	-0-	1687 3			N	-0-		-0-
08	2883 N	1504	-0-	-1379 B	-0-	1504 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2760 N	1396	-0-	-1364 B	-0-	1396 3			N	-0-		-0-
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	N/A
04	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3			N	-0-		-0-
05	1767 N	1677	-0-	-90 B	-0-	1677 3			N	-0-		-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3			N	-0-		-0-
07	1705 N	1207	-0-	-498 B	-0-	1207 3			N	-0-		-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	1567 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 -	4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5430 N	5104	-0-	-326 B	-0-	5104 3		N	-0-			-0-
05		5525 N	5525	-0-	-0- B	-0-	5525 3		N	-0-			-0-
06		5343 N	5343	-0-	-0- B	-0-	5343 3		N	-0-			-0-
07		5475 N	5475	-0-	-0- B	-0-	5475 3		N	-0-			-0-
08		5518 N	5383	-0-	-135 B	-0-	5383 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5340 N	5120	-0-	-220 B	-0-	5120 3		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 -	4807	
04		7290 #	5236	-0-	-2054 B	-2054	5236 3		N	-0-			-0-
05		7533 #	5238	-0-	-2295 B	-4349	5238 3		N	-0-			-0-
06		4800 N	4326	-0-	-474 B	-4349	4326 3		N	-0-			-0-
07		5425 N	4495	-0-	-930 B	-4349	4495 3		N	-0-			-0-
08		5239 N	4678	-0-	-561 B	-4349	4678 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4349									
09		4320 N	4364	-0-	44 B	-4305	4364 3		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 -	2942	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	12 1	151 3	N	-0-			-0-

HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 -	5295	
04		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
05		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
06		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
07		837 N	776	-0-	-61 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
08		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 -	3354	
04		3219 N	3219	-0-	-0- B	-0-	390 1	2829 3	N	-0-			-0-
05		3249 N	3249	-0-	-0- B	-0-	403 1	2846 3	N	-0-			-0-
06		3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	377 1	2680 3	N	-0-			-0-
07		3317 N	3289	-0-	-28 B	-0-	403 1	2886 3	N	-0-			-0-
08		3255 N	3132	-0-	-123 B	-0-	390 1	2742 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3060 N	3031	-0-	-29 B	-0-	377 1	2654 3	N	-0-			-0-

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2635 -	5690	
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
08		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	968	-0-	968 B	10593	154 1	814 3	N	-0-			-0-
05	0	1065	-0-	1065 B	11658	147 1	918 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1307	-0-	-1693 B	9965	203 1	1104 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1322	-0-	-1778 B	8187	203 1	1119 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1452	-0-	-1648 B	6539	210 1	1242 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6539								
*09	3000 N	1426	-0-	-1574 B	4965	203 1	1223 3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124
04	0	2197	-0-	2197 B	22965	2197 3		N	-0-			-0-
05	0	2258	-0-	2258 B	25223	2258 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2160	-0-	-840 B	24383	2160 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2111	-0-	-989 B	23394	2111 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2223	-0-	-877 B	22517	2223 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			22517								
*09	3000 N	2129	-0-	-871 B	21646	2129 3		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299
04	0	615	-0-	615 B	15505	64 1	551 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	873	-0-	-2227 B	13278	104 1	769 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	795	-0-	-2205 B	11073	104 1	691 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	815	-0-	-2285 B	8788	108 1	707 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	720	-0-	-2380 B	6408	92 1	628 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6408								
*09	3000 N	647	-0-	-2353 B	4055	88 1	559 3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984
04	0	-0-	-0-	-0- B	20970			N	-0-			-0-
05	3100 N	2474	-0-	-626 B	20344	210 1	2264 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2572	-0-	-428 B	19916	203 1	2369 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2685	-0-	-415 B	19501	210 1	2475 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2465	-0-	-635 B	18866	203 1	2262 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			18866								
*09	3000 N	2390	-0-	-610 B	18256	203 1	2187 3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400
04	2340 N	2142	-0-	-198 B	-0-	459 1	1683 3	N	-0-			-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	459 1	1660 3	N	-0-			-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	442 1	1741 3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2009	-0-	-192 B	-0-	442 1	1567 3	N	-0-			-0-
08	2108 N	2091	-0-	-17 B	-0-	493 1	1598 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2190 N	2164	-0-	-26 B	-0-	493 1	1671 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020											
MASTERTSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	675	1	2982	3	N	-0-				-0-
05	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	810	1	3316	3	N	-0-				-0-
06	3120 N	3037	-0-	-83 B	-0-	594	1	2443	3	N	-0-				-0-
07	4183 N	4183	-0-	-0- B	-0-	810	1	3373	3	N	-0-				-0-
08	4212 N	4212	-0-	-0- B	-0-	783	1	3429	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	4452 N	4452	-0-	-0- B	-0-	810	1	3642	3	N	-0-				-0-
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	2130 N	2109	-0-	-21 B	-2476	350	1	1759	3	N	-0-				-0-
05	2015 N	2754	-0-	739 B	-1737	392	1	2362	3	N	-0-				-0-
06	2460 N	3165	-0-	705 B	-1032	406	1	2759	3	N	-0-				-0-
07	2170 N	3013	-0-	843 B	-189	378	1	2635	3	N	-0-				-0-
08	3008 N	3197	-0-	189 B	-0-	420	1	2777	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3180 N	3035	-0-	-145 B	-0-	392	1	2643	3	N	-0-				-0-
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768			
04	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-				-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-				-0-
06	2400 N	1816	-0-	-584 B	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
07	2418 N	1802	-0-	-616 B	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
08	2356 N	1773	-0-	-583 B	-0-	1773	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830 N	1778	-0-	-52 B	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443			
04	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	203	1	2028	3	N	-0-				-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	203	1	2061	3	N	-0-				-0-
06	2250 N	2228	-0-	-22 B	-0-	189	1	2039	3	N	-0-				-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	210	1	2199	3	N	-0-				-0-
08	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	210	1	2165	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	203	1	2105	3	N	-0-				-0-
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A			
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	175	1	813	3	N	-0-				-0-
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	196	1	596	3	N	-0-				-0-
06	1066 N	732	-0-	-334 B	-0-	203	1	529	3	N	-0-				-0-
07	1023 N	870	-0-	-153 B	-0-	189	1	681	3	N	-0-				-0-
08	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	210	1	689	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	196	1	698	3	N	-0-				-0-
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863			
04	7372 N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372	3			N	-0-				-0-
05	7538 N	7538	-0-	-0- B	-0-	7538	3			N	-0-				-0-
06	7200 N	7161	-0-	-39 B	-0-	7161	3			N	-0-				-0-
07	7626 N	7426	-0-	-200 B	-0-	7426	3			N	-0-				-0-
08	7533 N	7527	-0-	-6 B	-0-	7527	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	7230 N	7230	-0-	-0- B	-0-	7230	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		960 N	2058	-0-	1098 B	-4649	2058 3	N	-0-			-0-
05		3069 N	4462	-0-	1393 B	-3256	4462 3	N	-0-			-0-
06		2910 N	3880	-0-	970 B	-2286	3880 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	2031	-0-	-108 B	-2286	2031 3	N	-0-			-0-
08		4464 N	2664	-0-	-1800 B	-2286	2664 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2286						
09		3870 N	3252	-0-	-618 B	-0-	3252 3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767
04		5010 #	3855	-0-	-1155 B	-3608	3855 3	N	-0-			-0-
05		5177 #	4047	-0-	-1130 B	-4738	4047 3	N	-0-			-0-
06		3930 N	2873	-0-	-1057 B	-4738	2873 3	N	-0-			-0-
07		3999 N	3834	-0-	-165 B	-4738	3834 3	N	-0-			-0-
08		4061 N	1706	-0-	-2355 B	-4738	1706 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3388	CANCELLED UNDERAGE ->	-1350						
09		2880 N	3657	-0-	777 B	-2611	3657 3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A
04		1881 N	1488	-0-	-393 B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1200	-0-	-784 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	394	-0-	-1256 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	966	-0-	-584 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	68	-0-	-1141 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866
04		3990 N	3353	-0-	-637 B	-0-	437 1	2916 3	N	-0-		-0-
05		4309 N	4278	-0-	-31 B	-0-	570 1	3708 3	N	-0-		-0-
06		4290 N	4166	-0-	-124 B	-0-	551 1	3615 3	N	-0-		-0-
07		4252 N	4252	-0-	-0- B	-0-	570 1	3682 3	N	-0-		-0-
08		4278 N	3603	-0-	-675 B	-0-	418 1	3185 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	551 1	3730 3	N	-0-		-0-

SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	203 1	1105 3	N	-0-		-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	210 1	1118 3	N	-0-		-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	203 1	1076 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1337	-0-	-27 B	-0-	210 1	1127 3	N	-0-		-0-
08		1333 N	1323	-0-	-10 B	-0-	210 1	1113 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1264	-0-	-26 B	-0-	203 1	1061 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384
04		3000 N	2677	-0-	-323 B	1097	290 1	2387 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2291	-0-	-809 B	288	270 1	2021 3	N	-0-		-0-
06		2709 N	2421	-0-	-288 B	-0-	290 1	2131 3	N	-0-		-0-
07		2759 N	1901	-0-	-858 B	-0-	230 1	1671 3	N	-0-		-0-
08		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	310 1	2156 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2430 N	2305	-0-	-125 B	-0-	300 1	2005 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED		WELL #:		1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF. 2360 -	4900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	2103	-0-	-897 B	1491	250 1	1853 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2524	-0-	-576 B	915	300 1	2224 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2397	-0-	-603 B	312	290 1	2107 3	N	-0-		-0-	
07	2874 N	2562	-0-	-312 B	-0-	300 1	2262 3	N	-0-		-0-	
08	2511 N	2467	-0-	-44 B	-0-	310 1	2157 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	2255	-0-	-145 B	-0-	290 1	1965 3	N	-0-		-0-	
SNEED		WELL #:		1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2328 -	4755
04	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	290 1	2151 3	N	-0-		-0-	
05	2790 N	2529	-0-	-261 B	-0-	300 1	2229 3	N	-0-		-0-	
06	2400 N	2298	-0-	-102 B	-0-	280 1	2018 3	N	-0-		-0-	
07	2511 N	2489	-0-	-22 B	-0-	300 1	2189 3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	2510	-0-	-32 B	-0-	300 1	2210 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	300 1	2096 3	N	-0-		-0-	
SNEED		WELL #:		1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2465 -	5018
04	3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	464 1	3380 3	N	-0-		-0-	
05	3818 N	3818	-0-	-0- B	-0-	448 1	3370 3	N	-0-		-0-	
06	3660 N	3528	-0-	-132 B	-0-	448 1	3080 3	N	-0-		-0-	
07	3968 N	3887	-0-	-81 B	-0-	480 1	3407 3	N	-0-		-0-	
08	3813 N	3802	-0-	-11 B	-0-	480 1	3322 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3611 N	3611	-0-	-0- B	-0-	464 1	3147 3	N	-0-		-0-	
SNEED F		WELL #:		1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2324 -	5017
04	4440 N	4080	-0-	-360 B	-0-	486 1	3594 3	N	-0-		-0-	
05	4830 N	4830	-0-	-0- B	-0-	540 1	4290 3	N	-0-		-0-	
06	4430 N	4430	-0-	-0- B	-0-	540 1	3890 3	N	-0-		-0-	
07	4623 N	4623	-0-	-0- B	-0-	558 1	4065 3	N	-0-		-0-	
08	4836 N	2936	-0-	-1900 B	-0-	360 1	2576 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4440 N	4233	-0-	-207 B	-0-	540 1	3693 3	N	-0-		-0-	
SNEED		WELL #:		1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 2322 -	5358
04	5520 N	5431	-0-	-89 B	-0-	696 1	4735 3	N	-0-		-0-	
05	6138 N	5841	-0-	-297 B	-0-	720 1	5121 3	N	-0-		-0-	
06	5573 N	5573	-0-	-0- B	-0-	696 1	4877 3	N	-0-		-0-	
07	5818 N	5818	-0-	-0- B	-0-	744 1	5074 3	N	-0-		-0-	
08	5828 N	4209	-0-	-1619 B	-0-	504 1	3705 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	5634 N	5634	-0-	-0- B	-0-	696 1	4938 3	N	-0-		-0-	
SNEED F		WELL #:		1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2191 -	4838
04	0 W	6771	-0-	6771 B	147716	2204 1	4567 3	N	-0-		-0-	
05	0 W	7151	-0-	7151 B	154867	2280 1	4871 3	N	-0-		-0-	
06	0 W	7014	-0-	7014 B	161881	2204 1	4810 3	N	-0-		-0-	
07	12718	7294	-0-	-5424 B	156457	2356 1	4938 3	N	-0-		-0-	
08	13040	3716	-0-	-9324 B	147133	1368 1	2348 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 147133											
*09	13520	6965	-0-	-6555 B	140578	2204 1	4761 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1770 N	1607	-0-	-163 B	-0-	250 1	1357 3	N	-0-	-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	290 1	1425 3	N	-0-	-0-
06		1740 N	1651	-0-	-89 B	-0-	300 1	1351 3	N	-0-	-0-
07		1674 N	1592	-0-	-82 B	-0-	270 1	1322 3	N	-0-	-0-
08		1705 N	1617	-0-	-88 B	-0-	300 1	1317 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1650 N	1525	-0-	-125 B	-0-	280 1	1245 3	N	-0-	-0-

THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-	-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-	-0-
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-	-0-
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-	-0-
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3		N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 - 5270
04		3000 N	2390	-0-	-610 B	50412	348 1	2042 3	N	-0-	-0-
05		3100 N	2462	-0-	-638 B	49774	360 1	2102 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	2383	-0-	-617 B	49157	348 1	2035 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	2457	-0-	-643 B	48514	360 1	2097 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	2521	-0-	-579 B	47935	360 1	2161 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		47935							
*09		3000 N	2432	-0-	-568 B	47367	348 1	2084 3	N	-0-	-0-

WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 - 5000
04		14810	3741	-0-	-11069 B	32482	290 1	3451 3	N	-0-	-0-
05		14339	3635	-0-	-10704 B	21778	280 1	3355 3	N	-0-	-0-
06		22413	3350	-0-	-19063 B	2715	270 1	3080 3	N	-0-	-0-
07		6489 R	3774	-0-	-2715 B	-0-	280 1	3494 3	N	-0-	-0-
08		4030 #	3868	-0-	-162 B	-162	300 1	3568 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-162							
*09		3530 N	3692	-0-	162 B	-0-	290 1	3402 3	N	-0-	-0-

WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 - 4893
04		2310 N	2130	-0-	-180 B	-0-	200 1	1930 3	N	-0-	-0-
05		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	290 1	2215 3	N	-0-	-0-
06		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	290 1	1899 3	N	-0-	-0-
07		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	290 1	2070 3	N	-0-	-0-
08		2511 N	2428	-0-	-83 B	-0-	300 1	2128 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	290 1	2049 3	N	-0-	-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A
04		3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	616 1	2766 3	N	-0-	-0-
05		4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	660 1	3439 3	N	-0-	-0-
06		4244 N	4244	-0-	-0- B	-0-	638 1	3606 3	N	-0-	-0-
07		4438 N	4438	-0-	-0- B	-0-	660 1	3778 3	N	-0-	-0-
08		4092 N	3647	-0-	-445 B	-0-	572 1	3075 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4230 N	3687	-0-	-543 B	-0-	638 1	3049 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	725 1	1206 3	N	-0-			-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	750 1	1421 3	N	-0-			-0-
06		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	725 1	1400 3	N	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	750 1	1543 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	836	-0-	-1334 B	-0-	750 1	86 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	750 1	1497 3	N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770	-	4254
04		2430 N	2787	-0-	357 B	-1166	425 1	2362 3	N	-0-			-0-
05		2387 N	3121	-0-	734 B	-432	493 1	2628 3	N	-0-			-0-
06		2910 N	3041	-0-	131 B	-301	510 1	2531 3	N	-0-			-0-
07		2883 N	2849	-0-	-34 B	-301	459 1	2390 3	N	-0-			-0-
08		3131 N	2972	-0-	-159 B	-301	510 1	2462 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -301											
09		3030 N	2831	-0-	-199 B	-301	476 1	2355 3	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		510 N	407	-0-	-103 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05		620 N	459	-0-	-161 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
06		570 N	365	-0-	-205 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
08		2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491 3		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	780 1	150 3	N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	780 1	172 3	N	-0-			-0-
06		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	780 1	167 3	N	-0-			-0-
07		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	806 1	176 3	N	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	806 1	182 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	780 1	205 3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 2398	-	3168
04		4920 N	4904	-0-	-16 B	-0-	638 1	4266 3	N	-0-			-0-
05		5115 N	4653	-0-	-462 B	-0-	660 1	3993 3	N	-0-			-0-
06		5010 N	4967	-0-	-43 B	-0-	660 1	4307 3	N	-0-			-0-
07		5053 N	4976	-0-	-77 B	-0-	660 1	4316 3	N	-0-			-0-
08		4650 N	4363	-0-	-287 B	-0-	616 1	3747 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4980 N	4086	-0-	-894 B	-0-	638 1	3448 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2400	-	4938
04		4680 N	4592	-0-	-88 B	-0-	551 1	4041 3	N	-0-			-0-
05		4805 N	4679	-0-	-126 B	-0-	570 1	4109 3	N	-0-			-0-
06		4470 N	4019	-0-	-451 B	-0-	551 1	3468 3	N	-0-			-0-
07		4787 N	4787	-0-	-0- B	-0-	589 1	4198 3	N	-0-			-0-
08		4681 N	4563	-0-	-118 B	-0-	570 1	3993 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4481 N	4481	-0-	-0- B	-0-	570 1	3911 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2168 - 5058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	405 1	3211 3	N	-0-		-0-
05		3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	450 1	3063 3	N	-0-		-0-
06		3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	450 1	3083 3	N	-0-		-0-
07		3751 N	3565	-0-	-186 B	-0-	450 1	3115 3	N	-0-		-0-
08		3612 N	3612	-0-	-0- B	-0-	465 1	3147 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3540 N	3449	-0-	-91 B	-0-	450 1	2999 3	N	-0-		-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2622 - 2804	
04		0 W	452	-0-	452 B	2010	452 3		N	-0-		-0-
05		2563 N	553	-0-	-2010 B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
06		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
07		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
08		558 N	319	-0-	-239 B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	319	-0-	-281 B	-0-	319 3		N	-0-		-0-

SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	140 1	829 3	N	-0-		-0-
05		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	150 1	788 3	N	-0-		-0-
06		930 N	768	-0-	-162 B	-0-	135 1	633 3	N	-0-		-0-
07		992 N	983	-0-	-9 B	-0-	150 1	833 3	N	-0-		-0-
08		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	145 1	726 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	145 1	786 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2055 - 3694	
04		1200 N	1176	-0-	-24 B	-0-	174 1	1002 3	N	-0-		-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	180 1	1021 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	168 1	987 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	162 1	1043 3	N	-0-		-0-
08		1209 N	1156	-0-	-53 B	-0-	162 1	994 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	174 1	950 3	N	-0-		-0-

KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2930 - 4715	
04		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	87 1	1044 3	N	-0-		-0-
05		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	90 1	1029 3	N	-0-		-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	84 1	938 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	90 1	1059 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	982	-0-	-134 B	-0-	78 1	904 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	81 1	1025 3	N	-0-		-0-

BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2496 - 2830	
04		780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766 3		N	-0-		-0-
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
06		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-		-0-
07		806 N	693	-0-	-113 B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
08		775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	642	-0-	-78 B	-0-	642 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
MASTERTSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1749 - 1807
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	297 1	519 3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	520	-0-	-534 B	-0-	308 1	212 3	N	-0-	-0-	
06	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	319 1	497 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	319 1	494 3	N	-0-	-0-	
08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	330 1	600 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	297 1	545 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 - 2780
04	690 N	508	-0-	-182 B	-0-	90 1	418 3	N	-0-	-0-	
05	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	93 1	510 3	N	-0-	-0-	
06	720 N	598	-0-	-122 B	-0-	90 1	508 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	610	-0-	-103 B	-0-	93 1	517 3	N	-0-	-0-	
08	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	93 1	511 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	604	-0-	-176 B	-0-	93 1	511 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2748 - 2760
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	60 1	402 3	N	-0-	-0-	
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	62 1	490 3	N	-0-	-0-	
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	60 1	488 3	N	-0-	-0-	
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	62 1	497 3	N	-0-	-0-	
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	62 1	492 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	62 1	492 3	N	-0-	-0-	

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2881 - 2960
04	1080 N	811	-0-	-269 B	-0-	811 3		N	-0-	-0-	
05	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-	-0-	
06	1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079 3		N	-0-	-0-	
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-	-0-	
08	1178 N	1046	-0-	-132 B	-0-	1046 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046 3		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098
04	1860 N	1412	-0-	-448 B	-0-	1412 3		N	-0-	-0-	
05	1891 N	1491	-0-	-400 B	-0-	1491 3		N	-0-	-0-	
06	1530 N	1450	-0-	-80 B	-0-	1450 3		N	-0-	-0-	
07	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-	-0-	
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-	-0-	

SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
08		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3	N	-0-			-0-

BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500	
04		2809 N	1892	-0-	-917 B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
07		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1811	-0-	-142 B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1890 N	1762	-0-	-128 B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618	
04		3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	435	1	3091	3	N	-0-	-0-
05		2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	360	1	2544	3	N	-0-	-0-
06		3480 N	3066	-0-	-414 B	-0-	360	1	2706	3	N	-0-	-0-
07		3658 N	3431	-0-	-227 B	-0-	435	1	2996	3	N	-0-	-0-
08		2914 N	2695	-0-	-219 B	-0-	360	1	2335	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	420	1	2821	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668	
04		2425 N	2015	-0-	-410 B	-0-	270	1	1745	3	N	-0-	-0-
05		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	310	1	2337	3	N	-0-	-0-
06		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	280	1	2226	3	N	-0-	-0-
07		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	310	1	2518	3	N	-0-	-0-
08		2635 N	2292	-0-	-343 B	-0-	300	1	1992	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2520 N	2021	-0-	-499 B	-0-	290	1	1731	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255	
04		6960 #	6472	-0-	-488 B	-488	812	1	5660	3	N	-0-	-0-
05		7192 #	6720	-0-	-472 B	-960	868	1	5852	3	N	-0-	-0-
06		6780 #	6595	-0-	-185 B	-1145	840	1	5755	3	N	-0-	-0-
07		6696 #	6799	-0-	103 B	-1042	868	1	5931	3	N	-0-	-0-
08		6727 N	6418	-0-	-309 B	-1042	840	1	5578	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1042									
09		6600 N	6036	-0-	-564 B	-1042	840	1	5196	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4230 #	2686	-0-	-1544 B	-3709	2686 3	N	-0-			-0-
05		4371 #	3443	-0-	-928 B	-4637	3443 3	N	-0-			-0-
06		4230 #	3655	-0-	-575 B	-5212	3655 3	N	-0-			-0-
07		4371 #	3637	-0-	-734 B	-5946	3637 3	N	-0-			-0-
08		3441 N	3145	-0-	-296 B	-5946	3145 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4389	CANCELLED UNDERAGE ->	-1557					
09		3660 N	3145	-0-	-515 B	-4389	3145 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
04		4050 N	3977	-0-	-73 B	-0-	3977 3	N	-0-			-0-
05		4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097 3	N	-0-			-0-
06		4020 N	3861	-0-	-159 B	-0-	3861 3	N	-0-			-0-
07		4123 N	3992	-0-	-131 B	-0-	3992 3	N	-0-			-0-
08		4092 N	3979	-0-	-113 B	-0-	3979 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 3	N	-0-			-0-

SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
04		4004 N	4004	-0-	-0- B	-0-	348 1	3656 3	N	-0-		-0-
05		4154 N	4034	-0-	-120 B	-0-	348 1	3686 3	N	-0-		-0-
06		3960 N	3375	-0-	-585 B	-0-	288 1	3087 3	N	-0-		-0-
07		4123 N	512	-0-	-3611 B	-0-	36 1	476 3	N	-0-		-0-
08		4030 N	1997	-0-	-2033 B	-0-	156 1	1841 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3390 N	3365	-0-	-25 B	-0-	336 1	3029 3	N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172
04		0 W	2581	-0-	2581 B	64241	348 1	2233 3	N	-0-		-0-
05		0 W	2718	-0-	2718 B	66959	360 1	2358 3	N	-0-		-0-
06		0 W	2748	-0-	2748 B	69707	360 1	2388 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2840	-0-	-260 B	69447	372 1	2468 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2783	-0-	-317 B	69130	372 1	2411 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			69130							
*09		3000 N	2721	-0-	-279 B	68851	348 1	2373 3	N	-0-		-0-

KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864
04		360 N	264	-0-	-96 B	-0-	264 3		N	-0-		20
05		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-		20
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		20
07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-		20
08		496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374 3		N	-0-		20
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3		N	-0-		20

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190
04		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	224 1	1423 3	N	-0-		-0-
05		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	208 1	1702 3	N	-0-		-0-
06		2040 N	2004	-0-	-36 B	-0-	232 1	1772 3	N	-0-		-0-
07		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	248 1	1678 3	N	-0-		-0-
08		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	240 1	1885 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		2010 N	1925	-0-	-85 B	-0-	232 1	1693 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020										
ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	348	1	2029	3	N	-0-			-0-
05	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	360	1	2057	3	N	-0-			-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	360	1	2181	3	N	-0-			-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	360	1	2239	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	2353	-0-	-65 B	-0-	360	1	1993	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2550 N	2365	-0-	-185 B	-0-	348	1	2017	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200		
04	3000 N	2577	-0-	-423 B	3140	330	1	2247	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2607	-0-	-493 B	2647	341	1	2266	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2564	-0-	-436 B	2211	330	1	2234	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2623	-0-	-477 B	1734	341	1	2282	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2562	-0-	-538 B	1196	341	1	2221	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1196													
*09	3000 N	2506	-0-	-494 B	702	330	1	2176	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246		
04	1680 N	1635	-0-	-45 B	-0-	261	1	1374	3	N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	270	1	1548	3	N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	243	1	1370	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1596	-0-	-109 B	-0-	243	1	1353	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1632	-0-	-197 B	-0-	234	1	1398	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	261	1	1402	3	N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216		
04	3000 N	2751	-0-	-249 B	2697	435	1	2316	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2712	-0-	-388 B	2309	450	1	2262	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2862	-0-	-138 B	2171	435	1	2427	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2985	-0-	-115 B	2056	450	1	2535	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2935	-0-	-165 B	1891	450	1	2485	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1891													
*09	3000 N	2945	-0-	-55 B	1836	435	1	2510	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136		
04	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2332	-0-	-55 B	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
08	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2250 N	2243	-0-	-7 B	-0-	2243	3			N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213		
04	0 W	5006	-0-	5006 B	122263	638	1	4368	3	N	-0-			-0-
05	0 W	4589	-0-	4589 B	126852	638	1	3951	3	N	-0-			-0-
06	0 W	5119	-0-	5119 B	131971	638	1	4481	3	N	-0-			-0-
07	16301 N	5356	-0-	-10945 B	121026	682	1	4674	3	N	-0-			-0-
08	16729	5096	-0-	-11633 B	109393	682	1	4414	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 109393													
*09	17340	5168	-0-	-12172 B	97221	638	1	4530	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 2182 - 2653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		12354 N	12806	-0-	452 B	-0-	12806 3	N	-0-		-0-
05		13507 N	13507	-0-	-0- B	-0-	13507 3	N	-0-		-0-
06		12305 N	12305	-0-	-0- B	-0-	12305 3	N	-0-		-0-
07		13237 N	12229	-0-	-1008 B	-0-	12229 3	N	-0-		-0-
08		13516 N	11722	-0-	-1794 B	-0-	11722 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		12300 N	11426	-0-	-874 B	-0-	11426 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 1833 - 2893
04		90 N	21	-0-	-69 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2480 - 4772
04		3000 N	2028	-0-	-972 B	2972	300 1	1728 3	N	-0-	-0-
05		3100 N	2013	-0-	-1087 B	1885	310 1	1703 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	1879	-0-	-1121 B	764	290 1	1589 3	N	-0-	-0-
07		2738 N	1974	-0-	-764 B	-0-	310 1	1664 3	N	-0-	-0-
08		2015 N	1915	-0-	-100 B	-0-	310 1	1605 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1890 N	1882	-0-	-8 B	-0-	290 1	1592 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2024 - 4915
04		5070 N	3938	-0-	-1132 B	-0-	580 1	3358 3	N	-0-	-0-
05		5239 N	4075	-0-	-1164 B	-0-	600 1	3475 3	N	-0-	-0-
06		4710 N	2840	-0-	-1870 B	-0-	440 1	2400 3	N	-0-	-0-
07		4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	600 1	3520 3	N	-0-	-0-
08		4061 N	2997	-0-	-1064 B	-0-	560 1	2437 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		3852 N	3852	-0-	-0- B	-0-	560 1	3292 3	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2670 - 3221
04		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	348 1	1428 3	N	-0-	-0-
05		1829 N	1374	-0-	-455 B	-0-	276 1	1098 3	N	-0-	-0-
06		1770 N	1303	-0-	-467 B	-0-	300 1	1003 3	N	-0-	-0-
07		1829 N	1543	-0-	-286 B	-0-	348 1	1195 3	N	-0-	-0-
08		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	348 1	1183 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1290 N	1100	-0-	-190 B	-0-	1100 3		N	-0-	-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF. 3607 - 5436
04		8190 #	6801	-0-	-1389 B	-1389	1363 1	5438 3	N	-0-	-0-
05		8091 #	7525	-0-	-566 B	-1955	1363 1	6162 3	N	-0-	-0-
06		6300 N	7360	-0-	1060 B	-895	1363 1	5997 3	N	-0-	-0-
07		7595 #	7713	-0-	118 B	-777	1410 1	6303 3	N	-0-	-0-
08		7533 N	5588	-0-	-1945 B	-777	940 1	4648 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-777							
09		7350 N	7717	-0-	367 B	-410	1363 1	6354 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1647 N	585	-0-	-1062 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-			-0-
06	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
07	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
08	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739
04	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289 3		N	-0-			-0-
05	3555 N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 3		N	-0-			-0-
06	3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686 3		N	-0-			-0-
07	3770 N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770 3		N	-0-			-0-
08	3839 N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3690 N	398	-0-	-3292 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044
04	900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
05	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
08	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	889	-0-	-11 B	-0-	889 3		N	-0-			-0-

STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	168 1	301 3	N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	210 1	629 3	N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	203 1	453 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	210 1	844 3	N	-0-			-0-
08	837 N	694	-0-	-143 B	-0-	210 1	484 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	203 1	517 3	N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306
04	7205 N	7205	-0-	-0- B	-0-	1350 1	5855 3	N	-0-			-0-
05	7905 N	7905	-0-	-0- B	-0-	1400 1	6505 3	N	-0-			-0-
06	7648 N	7648	-0-	-0- B	-0-	1400 1	6248 3	N	-0-			-0-
07	8251 N	8251	-0-	-0- B	-0-	1500 1	6751 3	N	-0-			-0-
08	7905 N	6549	-0-	-1356 B	-0-	1200 1	5349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	8214 N	8214	-0-	-0- B	-0-	1450 1	6764 3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204
04	1890 N	712	-0-	-1178 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	786	-0-	-702 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2300 - 3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		6085 N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085 3	N	-0-			-0-
05		5278 N	5278	-0-	-0- B	-0-	5278 3	N	-0-			-0-
06		5190 N	5128	-0-	-62 B	-0-	5128 3	N	-0-			-0-
07		6293 N	5281	-0-	-1012 B	-0-	5281 3	N	-0-			-0-
08		5270 N	5202	-0-	-68 B	-0-	5202 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		5197 N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197 3	N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750
04		1410 N	30	-0-	-1380 B	-0-	25 1	5 3	N	-0-		-0-
05		1705 N	283	-0-	-1422 B	-0-	250 1	33 3	N	-0-		-0-
06		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	750 1	855 3	N	-0-		-0-
07		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	775 1	1528 3	N	-0-		-0-
08		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	775 1	1240 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1620 N	936	-0-	-684 B	-0-	750 1	186 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920
04		5940 N	3086	-0-	-2854 B	-0-	3086 3		N	-0-		-0-
05		5702 N	5702	-0-	-0- B	-0-	5702 3		N	-0-		-0-
06		5552 N	5552	-0-	-0- B	-0-	5552 3		N	-0-		-0-
07		5479 N	5479	-0-	-0- B	-0-	5479 3		N	-0-		-0-
08		5704 N	5439	-0-	-265 B	-0-	5439 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5550 N	4858	-0-	-692 B	-0-	4858 3		N	-0-		-0-

BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	2758 - 6175
04		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	270 1	2541 3	N	-0-		-0-
05		3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	300 1	2737 3	N	-0-		-0-
06		2910 N	2777	-0-	-133 B	-0-	290 1	2487 3	N	-0-		-0-
07		2914 N	2785	-0-	-129 B	-0-	290 1	2495 3	N	-0-		-0-
08		3038 N	2838	-0-	-200 B	-0-	300 1	2538 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2790 N	2575	-0-	-215 B	-0-	270 1	2305 3	N	-0-		-0-

NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436
04		4227 N	4227	-0-	-0- B	-0-	609 1	3618 3	N	-0-		-0-
05		4293 N	4293	-0-	-0- B	-0-	630 1	3663 3	N	-0-		-0-
06		4140 N	4006	-0-	-134 B	-0-	630 1	3376 3	N	-0-		-0-
07		4371 N	4058	-0-	-313 B	-0-	609 1	3449 3	N	-0-		-0-
08		4278 N	4221	-0-	-57 B	-0-	651 1	3570 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4020 N	3999	-0-	-21 B	-0-	609 1	3390 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848
04		2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3		N	-0-		-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 3		N	-0-		-0-
06		2430 N	2402	-0-	-28 B	-0-	2402 3		N	-0-		-0-
07		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3		N	-0-		-0-
08		2511 N	2431	-0-	-80 B	-0-	2431 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2400 N	2342	-0-	-58 B	-0-	2342 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	3	N	-0-	-0-		
05	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3	N	-0-	-0-		
06	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3	N	-0-	-0-		
07	2976 N	2934	-0-	-42 B	-0-	2934	3	N	-0-	-0-		
08	2945 N	2923	-0-	-22 B	-0-	2923	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2850 N	2807	-0-	-43 B	-0-	2807	3	N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
04	7110 N	6947	-0-	-163 B	-0-	6947	3	N	-0-	-0-		
05	7316 N	7081	-0-	-235 B	-0-	7081	3	N	-0-	-0-		
06	7020 N	6814	-0-	-206 B	-0-	6814	3	N	-0-	-0-		
07	7192 N	6892	-0-	-300 B	-0-	6892	3	N	-0-	-0-		
08	7068 N	6578	-0-	-490 B	-0-	6578	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6810 N	6483	-0-	-327 B	-0-	6483	3	N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822
04	6600 N	5752	-0-	-848 B	-0-	5752	3	N	-0-	-0-		
05	6386 N	5932	-0-	-454 B	-0-	5932	3	N	-0-	-0-		
06	5529 N	5529	-0-	-0- B	-0-	5529	3	N	-0-	-0-		
07	5952 N	5724	-0-	-228 B	-0-	5724	3	N	-0-	-0-		
08	5921 N	5690	-0-	-231 B	-0-	5690	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	5625 N	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	3	N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735
04	10500 N	10133	-0-	-367 B	-0-	10133	3	N	-0-	-0-		
05	11036 N	10517	-0-	-519 B	-0-	10517	3	N	-0-	-0-		
06	10410 N	9571	-0-	-839 B	-0-	9571	3	N	-0-	-0-		
07	10478 N	9649	-0-	-829 B	-0-	9649	3	N	-0-	-0-		
08	10509 N	9281	-0-	-1228 B	-0-	9281	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	9570 N	9130	-0-	-440 B	-0-	9130	3	N	-0-	-0-		

THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342
04	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	203	1	1546	3	N	-0-	-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	210	1	1563	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1602	-0-	-78 B	-0-	203	1	1399	3	N	-0-	-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	210	1	1655	3	N	-0-	-0-
08	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	210	1	1603	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	203	1	1534	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000
04	3390 N	-0-	-0-	-3390 B	-0-			N	-0-	-0-		
05	4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3	N	-0-	-0-		
06	3647 N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3	N	-0-	-0-		
07	3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972	3	N	-0-	-0-		
08	4123 N	3895	-0-	-228 B	-0-	3895	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	3788 N	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020											
FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2512 - 2710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
08	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-				-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545				
04	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	3			N	-0-				-0-
05	4060 N	4060	-0-	-0- B	-0-	4060	3			N	-0-				-0-
06	3934 N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	3			N	-0-				-0-
07	4154 N	4051	-0-	-103 B	-0-	4051	3			N	-0-				-0-
08	4061 N	3960	-0-	-101 B	-0-	3960	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3930 N	3824	-0-	-106 B	-0-	3824	3			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850				
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-				-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2390 - 2695				
04	3780 N	3011	-0-	-769 B	-0-	3011	3			N	-0-				-0-
05	3844 N	3122	-0-	-722 B	-0-	3122	3			N	-0-				-0-
06	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2999	-0-	-101 B	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
08	3131 N	2874	-0-	-257 B	-0-	2874	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2970 N	2694	-0-	-276 B	-0-	2694	3			N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2430 - 5219				
04	3000 N	2482	-0-	-518 B	3665	290	1	2192	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	2658	-0-	-442 B	3223	310	1	2348	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	2403	-0-	-597 B	2626	280	1	2123	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	2606	-0-	-494 B	2132	300	1	2306	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	2586	-0-	-514 B	1618	300	1	2286	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1618														
*09	3000 N	2479	-0-	-521 B	1097	290	1	2189	3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 - 2976				
04	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
05	1643 N	1485	-0-	-158 B	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
06	1410 N	1265	-0-	-145 B	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
08	1488 N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 - 2876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3210 N	2801	-0-	-409 B	-0-		2801 3	N	-0-			-0-
05	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-		3055 3	N	-0-			-0-
06	2910 N	2889	-0-	-21 B	-0-		2889 3	N	-0-			-0-
07	2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-		2965 3	N	-0-			-0-
08	3069 N	3038	-0-	-31 B	-0-		3038 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2880 N	2848	-0-	-32 B	-0-		2848 3	N	-0-			-0-

BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925	
04	5910 N	5538	-0-	-372 B	-0-		5538 3	N	-0-			-0-
05	5952 N	5723	-0-	-229 B	-0-		5723 3	N	-0-			-0-
06	5460 N	5426	-0-	-34 B	-0-		5426 3	N	-0-			-0-
07	5735 N	5344	-0-	-391 B	-0-		5344 3	N	-0-			-0-
08	5735 N	5326	-0-	-409 B	-0-		5326 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5430 N	5172	-0-	-258 B	-0-		5172 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
04	4560 N	-0-	-0-	-4560 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4650 N	4597	-0-	-53 B	-0-		4597 3	N	-0-			-0-
06	4440 N	4355	-0-	-85 B	-0-		4355 3	N	-0-			-0-
07	4681 N	4476	-0-	-205 B	-0-		4476 3	N	-0-			-0-
08	4588 N	4516	-0-	-72 B	-0-		4516 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	4451 N	4451	-0-	-0- B	-0-		4451 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593	
04	3000 N	2499	-0-	-501 B	2877	2499	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2547	-0-	-553 B	2324	2547	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2084	-0-	-916 B	1408	2084	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2562	-0-	-538 B	870	2562	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2598	-0-	-502 B	368	2598	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 368											
*09	2891 N	2523	-0-	-368 B	-0-	2523	3	N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2300 - 2892	
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	877	-0-	-143 B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2042 - 4045	
04	3000 N	2457	-0-	-543 B	2736	2457	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2482	-0-	-618 B	2118	2482	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2380	-0-	-620 B	1498	2380	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2508	-0-	-592 B	906	2508	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2518	-0-	-582 B	324	2518	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 324											
*09	2799 N	2475	-0-	-324 B	-0-	2475	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2078 -	4462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	2198	-0-	-802 B	3360	2198	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2291	-0-	-809 B	2551	2291	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2174	-0-	-826 B	1725	2174	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2214	-0-	-886 B	839	2214	3	N	-0-			-0-
08		3078 N	2239	-0-	-839 B	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2160 N	2065	-0-	-95 B	-0-	2065	3	N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 2365 -	5209	
04		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	174	1	N	-0-			-0-
05		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	186	1	N	-0-			-0-
06		1860 N	1704	-0-	-156 B	-0-	174	1	N	-0-			-0-
07		1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	186	1	N	-0-			-0-
08		1922 N	1782	-0-	-140 B	-0-	180	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	174	1	N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2628 -	5200	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7700									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	7700			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2324 -	2900	
04		3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3	N	-0-			-0-
05		3523 N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523	3	N	-0-			-0-
06		3360 N	2674	-0-	-686 B	-0-	2674	3	N	-0-			-0-
07		3472 N	3453	-0-	-19 B	-0-	3453	3	N	-0-			-0-
08		3534 N	3523	-0-	-11 B	-0-	3523	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2250 -	3900	
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2395 -	2944	
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
05		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
06		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1705	-0-	-124 B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1699	-0-	-130 B	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1710 N	1705	-0-	-5 B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF. 2029 - 5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	-0-	-0-
05		2263 N	2179	-0-	-84 B	-0-	2179 3		N	-0-	-0-
06		2190 N	2084	-0-	-106 B	-0-	2084 3		N	-0-	-0-
07		2263 N	2183	-0-	-80 B	-0-	2183 3		N	-0-	-0-
08		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2205 - 2900

04		3240 #	2242	-0-	-998 B	-1756	2242 3		N	-0-	-0-
05		3348 #	2312	-0-	-1036 B	-2792	2312 3		N	-0-	-0-
06		2190 N	2057	-0-	-133 B	-2792	2057 3		N	-0-	-0-
07		2325 N	2353	-0-	28 B	-2764	2353 3		N	-0-	-0-
08		2325 N	2334	-0-	9 B	-2755	2334 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2755							
09		2070 N	2225	-0-	155 B	-2600	2225 3		N	-0-	-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:		85R	RRCID ->	189166	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2400 - 2810

04		3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442 3		N	-0-	-0-
05		4061 N	2884	-0-	-1177 B	-0-	2884 3		N	-0-	-0-
06		3900 N	2919	-0-	-981 B	-0-	2919 3		N	-0-	-0-
07		3565 N	2950	-0-	-615 B	-0-	2950 3		N	-0-	-0-
08		2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 3		N	-0-	-0-

BURNETT K UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	189588	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2188 - 2650

04		2670 N	2643	-0-	-27 B	-0-	2643 3		N	-0-	-0-
05		2759 N	2748	-0-	-11 B	-0-	2748 3		N	-0-	-0-
06		2640 N	2630	-0-	-10 B	-0-	2630 3		N	-0-	-0-
07		2728 N	2713	-0-	-15 B	-0-	2713 3		N	-0-	-0-
08		2759 N	2684	-0-	-75 B	-0-	2684 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2640 N	2431	-0-	-209 B	-0-	2431 3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2366 - 2667

04		5910 #	1154	-0-	-4756 B	-9676	1154 3		N	-0-	-0-
05		1209 N	1211	-0-	2 B	-9674	1211 3		N	-0-	-0-
06		1140 N	1164	-0-	24 B	-9650	1164 3		N	-0-	-0-
07		1178 N	1176	-0-	-2 B	-9650	1176 3		N	-0-	-0-
08		1209 N	1172	-0-	-37 B	-9650	1172 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9650							
09		1170 N	1122	-0-	-48 B	-9650	1122 3		N	-0-	-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2183 - 4595

04		2584 N	2447	-0-	-137 B	2663	2447 3		N	-0-	-0-
05		2512 N	2448	-0-	-64 B	2599	2448 3		N	-0-	-0-
06		3593 N	1867	-0-	-1726 B	873	1867 3		N	-0-	-0-
07		3316 N	2443	-0-	-873 B	-0-	2443 3		N	-0-	-0-
08		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2700 #	2673	-0-	-27 B	-27	2673 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2558 - 4557	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	688				N	-0-	-0-	
05	688 N	-0-	-0-	-688 B	-0-				N	-0-	-0-	
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-	-0-	
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-	-0-	
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3		N	-0-	-0-	

SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2030 - 5200	
04	10950 N	9857	-0-	-1093 B	-0-	348	1	9509	3	N	-0-	
05	11501 N	10176	-0-	-1325 B	-0-	336	1	9840	3	N	-0-	
06	11130 N	10095	-0-	-1035 B	-0-	348	1	9747	3	N	-0-	
07	10199 N	9415	-0-	-784 B	-0-	360	1	9055	3	N	-0-	
08	10168 N	7003	-0-	-3165 B	-0-	252	1	6751	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	10110 N	9492	-0-	-618 B	-0-	360	1	9132	3	N	-0-	

BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298 - 4350	
04	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-				N	-0-	-0-	
05	1829 N	1407	-0-	-422 B	-0-	1407	3		N	-0-	-0-	
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-	-0-	
07	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-	-0-	
08	1395 N	1301	-0-	-94 B	-0-	1301	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	1237	3		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270	
04	3120 N	2166	-0-	-954 B	-0-	2166	3		N	-0-	-0-	
05	3689 N	2167	-0-	-1522 B	-0-	2167	3		N	-0-	-0-	
06	2100 N	2036	-0-	-64 B	-0-	2036	3		N	-0-	-0-	
07	2232 N	2115	-0-	-117 B	-0-	2115	3		N	-0-	-0-	
08	2170 N	2094	-0-	-76 B	-0-	2094	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2040 N	2008	-0-	-32 B	-0-	2008	3		N	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 - 4482	
04	2850 N	2412	-0-	-438 B	-0-	240	1	2172	3	N	-0-	
05	2852 N	2834	-0-	-18 B	-0-	300	1	2534	3	N	-0-	
06	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	280	1	2211	3	N	-0-	
07	2480 N	2255	-0-	-225 B	-0-	250	1	2005	3	N	-0-	
08	2821 N	2307	-0-	-514 B	-0-	290	1	2017	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2490 N	2195	-0-	-295 B	-0-	290	1	1905	3	N	-0-	

BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 - 5524	
04	2520 N	2429	-0-	-91 B	-1132	348	1	2081	3	N	-0-	
05	2201 N	2472	-0-	271 B	-861	360	1	2112	3	N	-0-	
06	2400 N	2423	-0-	23 B	-838	348	1	2075	3	N	-0-	
07	2511 N	2417	-0-	-94 B	-838	360	1	2057	3	N	-0-	
08	2480 N	2412	-0-	-68 B	-838	372	1	2040	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-433	CANCELLED UNDERAGE ->	-405						
09	2430 N	2240	-0-	-190 B	-433	336	1	1904	3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020											
BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
04		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-				-0-
05		837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3		N	-0-				-0-
06		780 N	757	-0-	-23 B	-0-	757	3		N	-0-				-0-
07		806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3		N	-0-				-0-
08		806 N	709	-0-	-97 B	-0-	709	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		750 N	532	-0-	-218 B	-0-	532	3		N	-0-				-0-

BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865				
04		2820 N	2671	-0-	-149 B	-0-	312	1	2359	3	N	-0-			-0-
05		2604 N	2115	-0-	-489 B	-0-	264	1	1851	3	N	-0-			-0-
06		2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	360	1	2356	3	N	-0-			-0-
07		2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	372	1	2426	3	N	-0-			-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	300	1	1954	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2730 N	-0-	-0-	-2730 B	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2488 - 4328				
04		2525 N	2013	-0-	-512 B	-0-	2013	3		N	-0-				-0-
05		2263 N	2085	-0-	-178 B	-0-	2085	3		N	-0-				-0-
06		2040 N	1876	-0-	-164 B	-0-	1876	3		N	-0-				-0-
07		2077 N	1952	-0-	-125 B	-0-	1952	3		N	-0-				-0-
08		2077 N	1971	-0-	-106 B	-0-	1971	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1890 N	1885	-0-	-5 B	-0-	1885	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2406 - 5008				
04		1440 N	564	-0-	-876 B	-0-	564	3		N	-0-				-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3		N	-0-				-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-				-0-
07		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-				-0-
08		1426 N	494	-0-	-932 B	-0-	494	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1080 N	439	-0-	-641 B	-0-	439	3		N	-0-				-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2244 - 4811				
04		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3		N	-0-				-0-
05		1705 N	1382	-0-	-323 B	-0-	1382	3		N	-0-				-0-
06		2010 N	1931	-0-	-79 B	-0-	1931	3		N	-0-				-0-
07		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3		N	-0-				-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1920 N	1630	-0-	-290 B	-0-	1630	3		N	-0-				-0-

ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF. 1875 - 4500				
04		1677 N	1252	-0-	-425 B	-0-	1252	3		N	-0-				-0-
05		1550 N	1274	-0-	-276 B	-0-	1274	3		N	-0-				-0-
06		1530 N	1220	-0-	-310 B	-0-	1220	3		N	-0-				-0-
07		1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174	3		N	-0-				-0-
08		1271 N	1119	-0-	-152 B	-0-	1119	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1230 N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2740 - 5519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4024	2289	-0-	-1735 B	95783	216 1	2073 3	N	-0-	-0-
05		38937	3721	-0-	-35216 B	60567	360 1	3361 3	N	-0-	-0-
06		61766	3659	-0-	-58107 B	2460	348 1	3311 3	N	-0-	-0-
07		6401 R	3941	-0-	-2460 B	-0-	360 1	3581 3	N	-0-	-0-
08		0 W	3633	-0-	3633 B	3633	372 1	3261 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3633						
09		0 W	3334	-0-	3334 B	6967	348 1	2986 3	N	-0-	-0-

SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2424 - 3867
04		3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	336 1	2760 3	N	-0-	-0-
05		3250 N	3250	-0-	-0- B	-0-	360 1	2890 3	N	-0-	-0-
06		3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	360 1	2714 3	N	-0-	-0-
07		3193 N	3132	-0-	-61 B	-0-	372 1	2760 3	N	-0-	-0-
08		3255 N	2285	-0-	-970 B	-0-	240 1	2045 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		3060 N	3002	-0-	-58 B	-0-	348 1	2654 3	N	-0-	-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2133 - 4900
04		19295	4702	-0-	-14593 B	221	4702 3		N	-0-	-0-
05		5089 N	4868	-0-	-221 B	-0-	4868 3		N	-0-	-0-
06		4609 N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609 3		N	-0-	-0-
07		4867 N	4395	-0-	-472 B	-0-	4395 3		N	-0-	-0-
08		4867 N	4602	-0-	-265 B	-0-	4602 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		4620 N	4299	-0-	-321 B	-0-	4299 3		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2335 - 5100
04		0	936	-0-	936 B	32657	216 1	720 3	N	-0-	-0-
05		0	1374	-0-	1374 B	34031	360 1	1014 3	N	-0-	-0-
06		0	1298	-0-	1298 B	35329	348 1	950 3	N	-0-	-0-
07		0	1312	-0-	1312 B	36641	360 1	952 3	N	-0-	-0-
08		0	1246	-0-	1246 B	37887	324 1	922 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			37887						
*09		3000 N	1238	-0-	-1762 B	36125	336 1	902 3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980 - 5083
04		3000 N	1241	-0-	-1759 B	33394	312 1	929 3	N	-0-	-0-
05		3100 N	1255	-0-	-1845 B	31549	324 1	931 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	1177	-0-	-1823 B	29726	336 1	841 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	1047	-0-	-2053 B	27673	324 1	723 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	5	-0-	-3095 B	24578	5 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			24578						
*09		3000 N	1281	-0-	-1719 B	22859	324 1	957 3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266 - 4560
04		16832	1812	-0-	-15020 B	59531	264 1	1548 3	N	-0-	-0-
05		16242	-0-	-0-	-16242 B	43289			N	-0-	-0-
06		3000 N	2934	-0-	-66 B	43223	324 1	2610 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	2595	-0-	-505 B	42718	372 1	2223 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	2483	-0-	-617 B	42101	348 1	2135 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			42101						
*09		3000 N	2330	-0-	-670 B	41431	348 1	1982 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -A-		WELL #:		2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085 - 5100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0	2690	-0-	2690 B	79547	348 1	2342 3	N	-0-		-0-
05		0	2490	-0-	2490 B	82037	312 1	2178 3	N	-0-		-0-
06		0	2427	-0-	2427 B	84464	300 1	2127 3	N	-0-		-0-
07		0	2411	-0-	2411 B	86875	300 1	2111 3	N	-0-		-0-
08		0	2883	-0-	2883 B	89758	360 1	2523 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				89758								
*09		32661	2752	-0-	-29909 B	59849	348 1	2404 3	N	-0-		-0-

BROWN B		WELL #:		3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545 - 5088	
04		3000 N	1449	-0-	-1551 B	15161	360 1	1089 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	1451	-0-	-1649 B	13512	312 1	1139 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	1954	-0-	-1046 B	12466	348 1	1606 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	1618	-0-	-1482 B	10984	372 1	1246 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	1439	-0-	-1661 B	9323	348 1	1091 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				9323								
*09		3000 N	1467	-0-	-1533 B	7790	360 1	1107 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2011 - 4850	
04		3977 N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977 3		N	-0-		-0-
05		4526 N	4040	-0-	-486 B	-0-	4040 3		N	-0-		-0-
06		3878 N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878 3		N	-0-		-0-
07		4123 N	3820	-0-	-303 B	-0-	3820 3		N	-0-		-0-
08		4030 N	3888	-0-	-142 B	-0-	3888 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3870 N	3760	-0-	-110 B	-0-	3760 3		N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:		2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190 - 5035	
04		0	1821	-0-	1821 B	42404	290 1	1531 3	N	-0-		-0-
05		0	1874	-0-	1874 B	44278	300 1	1574 3	N	-0-		-0-
06		0	1825	-0-	1825 B	46103	280 1	1545 3	N	-0-		-0-
07		0	1869	-0-	1869 B	47972	290 1	1579 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	1855	-0-	-1245 B	46727	310 1	1545 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				46727								
*09		3000 N	1766	-0-	-1234 B	45493	280 1	1486 3	N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2670 - 5500	
04		0	-0-	-0-	-0- B	9628			N	-0-		-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6528			N	-0-		-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	3528			N	-0-		-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	428			N	-0-		-0-
08		428 N	-0-	-0-	-428 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992	
04		1050 #	698	-0-	-352 B	-1948	360 1	338 3	N	-0-		-0-
05		806 N	880	-0-	74 B	-1874	372 1	508 3	N	-0-		-0-
06		840 N	807	-0-	-33 B	-1874	360 1	447 3	N	-0-		-0-
07		713 N	692	-0-	-21 B	-1874	372 1	320 3	N	-0-		-0-
08		868 N	817	-0-	-51 B	-1874	372 1	445 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-578	CANCELLED UNDERAGE ->	-1296						
09		810 N	817	-0-	7 B	-571	372 1	445 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	0 W	194	-0-	194 B	434	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	671 N	237	-0-	-434 B	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	137	-0-	-111 B	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	137	-0-	-133 B	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910
04	0	923	-0-	923 B	26468	336	1	587	3	N	-0-	
05	0	975	-0-	975 B	27443	360	1	615	3	N	-0-	
06	0	928	-0-	928 B	28371	348	1	580	3	N	-0-	
07	0	966	-0-	966 B	29337	372	1	594	3	N	-0-	
08	0	877	-0-	877 B	30214	360	1	517	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			30214								
09	0	842	-0-	842 B	31056	348	1	494	3	N	-0-	

BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
04	6360 #	5625	-0-	-735 B	-8691	5625	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6572 #	5789	-0-	-783 B	-9474	5789	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6180 #	5523	-0-	-657 B	-10131	5523	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6107 #	5448	-0-	-659 B	-10790	5448	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6045 #	5413	-0-	-632 B	-11422	5413	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10100	CANCELLED UNDERAGE ->	-1322						
09	5700 #	4030	-0-	-1670 B	-11770	4030	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
04	3270 #	2980	-0-	-290 B	-3767	2980	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3379 #	2950	-0-	-429 B	-4196	2950	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3270 #	2786	-0-	-484 B	-4680	2786	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3379 #	2798	-0-	-581 B	-5261	2798	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3379 #	1969	-0-	-1410 B	-6671	1969	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6573	CANCELLED UNDERAGE ->	-98						
09	3270 #	2792	-0-	-478 B	-7051	2792	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
04	2190 N	2117	-0-	-73 B	-709	2117	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2294 N	2185	-0-	-109 B	-709	2185	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2220 N	2080	-0-	-140 B	-709	2080	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2201 N	2104	-0-	-97 B	-709	2104	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2170 N	1807	-0-	-363 B	-709	1807	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-709						
09	2070 N	1893	-0-	-177 B	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770
04	11340 N	9279	-0-	-2061 B	-11156	9279	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	11749 N	9043	-0-	-2706 B	-11156	9043	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10710 N	8609	-0-	-2101 B	-11156	8609	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	9579 N	8548	-0-	-1031 B	-11156	8548	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9052 N	8074	-0-	-978 B	-11156	8074	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11156						
09	8610 N	8454	-0-	-156 B	-0-	8454	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//	639020								
BURNETT D		WELL #:	2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 -	4046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0	2425	-0-	2425 B	3856	2425 3	N	-0-		-0-	
05	15746 R	11890	-0-	-3856 B	-0-	11890 3	N	-0-		-0-	
06	11164 R	11164	-0-	-0- B	-0-	11164 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	8866	-0-	5766 B	5766	8866 3	N	-0-		-0-	
08	14637 R	8871	-0-	-5766 B	-0-	8871 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	11520 #	7778	-0-	-3742 B	-3742	7778 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 -	4730
04	2880 #	2560	-0-	-320 B	-2090	2560 3	N	-0-		-0-	
05	2976 #	3048	-0-	72 B	-2018	3048 3	N	-0-		-0-	
06	2880 #	2470	-0-	-410 B	-2428	2470 3	N	-0-		-0-	
07	2976 #	2607	-0-	-369 B	-2797	2607 3	N	-0-		-0-	
08	2976 #	2590	-0-	-386 B	-3183	2590 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1795	CANCELLED UNDERAGE ->		-1388					
09	2460 N	2243	-0-	-217 B	-1795	2243 3	N	-0-		-0-	

BURNETT AD UNIT		WELL #:	2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955
04	10440 #	8591	-0-	-1849 B	-15882	8591 3	N	-0-		-0-	
05	10788 #	8623	-0-	-2165 B	-18047	8623 3	N	-0-		-0-	
06	10440 #	8422	-0-	-2018 B	-20065	8422 3	N	-0-		-0-	
07	10788 #	8529	-0-	-2259 B	-22324	8529 3	N	-0-		-0-	
08	10788 #	7981	-0-	-2807 B	-25131	7981 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13203	CANCELLED UNDERAGE ->		-11928					
09	8430 N	8231	-0-	-199 B	-13203	8231 3	N	-0-		-0-	

BURNETT E UNIT		WELL #:	2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 -	4348
04	18174 R	7114	-0-	-11060 B	-0-	7114 3	N	-0-		-0-	
05	7440 #	6785	-0-	-655 B	-655	6785 3	N	-0-		-0-	
06	7200 #	6343	-0-	-857 B	-1512	6343 3	N	-0-		-0-	
07	7440 #	6488	-0-	-952 B	-2464	6488 3	N	-0-		-0-	
08	7440 #	6353	-0-	-1087 B	-3551	6353 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3551								
09	7200 #	5783	-0-	-1417 B	-4968	5783 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 -	3305
04	19740 #	13117	-0-	-6623 B	-28322	13117 3	N	-0-		-0-	
05	20398 #	12653	-0-	-7745 B	-36067	12653 3	N	-0-		-0-	
06	19740 #	11546	-0-	-8194 B	-44261	11546 3	N	-0-		-0-	
07	20398 #	11247	-0-	-9151 B	-53412	11247 3	N	-0-		-0-	
08	20398 #	9260	-0-	-11138 B	-64550	9260 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-49297	CANCELLED UNDERAGE ->		-15253					
09	19740 #	12358	-0-	-7382 B	-56679	12358 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900
04	3420 #	2870	-0-	-550 B	-2793	2870 3	N	-0-		-0-	
05	3534 #	2895	-0-	-639 B	-3432	2895 3	N	-0-		-0-	
06	3420 #	2910	-0-	-510 B	-3942	2910 3	N	-0-		-0-	
07	3534 #	2811	-0-	-723 B	-4665	2811 3	N	-0-		-0-	
08	3534 #	2881	-0-	-653 B	-5318	2881 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3584	CANCELLED UNDERAGE ->		-1734					
09	3420 #	2790	-0-	-630 B	-4214	2790 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1973 - 4800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1920 #	1771	-0-	-149 B	-1965	1771 3		N	-0-			-0-
05	1984 #	1846	-0-	-138 B	-2103	1846 3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1753	-0-	-167 B	-2270	1753 3		N	-0-			-0-
07	1984 #	1721	-0-	-263 B	-2533	1721 3		N	-0-			-0-
08	1984 #	1804	-0-	-180 B	-2713	1804 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1154	CANCELLED UNDERAGE ->	-1559						
09	1920 #	1763	-0-	-157 B	-1311	1763 3		N	-0-			-0-

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2154 - 4800
05	0	280	-0-	280 B	280	280 3		N	-0-			-0-
06	8584 R	8304	-0-	-280 B	-0-	8304 3		N	-0-			-0-
07	8556 #	8194	-0-	-362 B	-362	8194 3		N	-0-			-0-
08	8556 #	7278	-0-	-1278 B	-1640	7278 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1640								
09	8280 #	6896	-0-	-1384 B	-3024	6896 3		N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2049 - 4800
02	0	73	-0-	73 B	73	73 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	1052	-0-	1052 B	1125	1052 3		N	-0-			-0-
04	2577	1707	-0-	-870 B	255	1707 3		N	-0-			-0-
*05	2000 R	1745	-0-	-255 B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
06	1830 #	1566	-0-	-264 B	-264	1566 3		N	-0-			-0-
07	1891 #	1337	-0-	-554 B	-818	1337 3		N	-0-			-0-
08	1891 #	1175	-0-	-716 B	-1534	1175 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1534								
09	1830 #	1000	-0-	-830 B	-2364	1000 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075 - 4815
04	0	4376	-0-	4376 B	4376	4376 3		N	-0-			-0-
05	12405 R	8029	-0-	-4376 B	-0-	8029 3		N	-0-			-0-
06	7710 #	7204	-0-	-506 B	-506	7204 3		N	-0-			-0-
07	7967 #	6492	-0-	-1475 B	-1981	6492 3		N	-0-			-0-
08	7967 #	5071	-0-	-2896 B	-4877	5071 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4877								
09	7710 #	6509	-0-	-1201 B	-6078	6509 3		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2096 - 4496
04	5510 #	2098	-0-	-3412 B	-691	2098 3		N	-0-			-0-
05	5890 #	5498	-0-	-392 B	-1083	5498 3		N	-0-			-0-
06	5700 #	5166	-0-	-534 B	-1617	5166 3		N	-0-			-0-
07	5890 #	5296	-0-	-594 B	-2211	5296 3		N	-0-			-0-
08	5890 #	5119	-0-	-771 B	-2982	5119 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2982								
09	5700 #	4964	-0-	-736 B	-3718	4964 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152 - 3550
05	1786 R	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
06	2250 #	2010	-0-	-240 B	-240	2010 3		N	-0-			-0-
07	2325 #	1652	-0-	-673 B	-913	1652 3		N	-0-			-0-
08	2325 #	1937	-0-	-388 B	-1301	1937 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1301								
09	2250 #	1889	-0-	-361 B	-1662	1889 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 - 4850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	3589 R	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3		N	-0-	-0-
06	6540 #	5517	-0-	-1023 B	-1023	5517	3		N	-0-	-0-
07	6758 #	5284	-0-	-1474 B	-2497	5284	3		N	-0-	-0-
08	6758 #	4103	-0-	-2655 B	-5152	4103	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5152							
09	6540 #	4761	-0-	-1779 B	-6931	4761	3		N	-0-	-0-
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810
07	9152 #	8201	-0-	-951 B	-951	8201	3		N	-0-	-0-
08	10912 #	9616	-0-	-1296 B	-2247	9616	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2247							
09	10560 #	9390	-0-	-1170 B	-3417	9390	3		N	-0-	-0-
BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 - 4030
07	0	4027	-0-	4027 B	4027	4027	3		N	-0-	-0-
*08	17134 R	13107	-0-	-4027 B	-0-	13107	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	13890 #	11649	-0-	-2241 B	-2241	11649	3		N	-0-	-0-
BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198 - 3587
*08	6226 R	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	9810 #	8507	-0-	-1303 B	-1303	8507	3		N	-0-	-0-
BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	6235 #	NO RPT	-0-	-6235 B	-6235				N	NO RPT	-0-
08	6665 #	NO RPT	-0-	-6665 B	-12900				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12900							
09	6450 #	NO RPT	-0-	-6450 B	-19350				N	NO RPT	-0-
PASH ENERGY, INC.		642961									
BURNETT		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810
04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3		N	-0-	-0-
05	3131 #	2198	-0-	-933 B	-933	2198	3		N	-0-	-0-
06	3030 #	2616	-0-	-414 B	-1347	2616	3		N	-0-	-0-
07	3131 #	2252	-0-	-879 B	-2226	2252	3		N	-0-	-0-
08	3131 #	2068	-0-	-1063 B	-3289	2068	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3289							
09	3030 #	2420	-0-	-610 B	-3899	2420	3		N	-0-	-0-
PETCO PETROLEUM CORP.		657835									
WORLEY		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835													
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 023981			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON				WELL #:		B 2	RRCID -> 024585			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, WM.				WELL #:		5	RRCID -> 024626			COMPL. DATE 06/06/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #:		1	RRCID -> 025412			COMPL. DATE 12/00/1955			TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2574 - 2850			
04		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06		2790 N	2463	-0-	-327 B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2460 N	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY				WELL #:		31	RRCID -> 025779			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835							
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-	
05		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-	-0-	
06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-	-0-	
07		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-	-0-	
08		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PETRO MANAGEMENT INTERN'L, INC.		WELL #:		660036	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HAGY				1							
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
08		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-	-0-	
07		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-	-0-	
08		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	

PETRO HALEY		WELL #:		660062	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 - 3026
WISDOM				301							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WISDOM		WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PETRO HALEY		//CONT.//		660062					
WISDOM				WELL #: 1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 3729	PERF. 3000	- 3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		75						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 101	RRCID -> 116974	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 4498	PERF. 3927	- 3977
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BO				WELL #: 1	RRCID -> 142375	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 3100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	1430	-0-	1430 B	4599	1430	3			N	-0-			-0-
05		0	1514	-0-	1514 B	6113	1514	3			N	-0-			-0-
06		0	1432	-0-	1432 B	7545	1432	3			N	-0-			-0-
07		0	1418	-0-	1418 B	8963	1418	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	1071	-0-	-2029 B	6934	1071	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			6934										
*09		3000 N	1414	-0-	-1586 B	5348	1414	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		3450 N	3243	-0-	-207 B	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
05		3596 N	3127	-0-	-469 B	-0-	3127	3			N	-0-			-0-
06		3420 N	2965	-0-	-455 B	-0-	2965	3			N	-0-			-0-
07		3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
08		3131 N	2336	-0-	-795 B	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1080 N	1069	-0-	-11 B	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
05		1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
06		1080 N	985	-0-	-95 B	-0-	985	3			N	-0-			-0-
07		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
08		1054 N	811	-0-	-243 B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-	-0-
05	3225 N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3			N	-0-	-0-
06	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-	-0-
07	3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-	-0-
08	3224 N	2558	-0-	-666 B	-0-	2558	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3090 N	2881	-0-	-209 B	-0-	2881	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-	-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-	-0-
08	1767 N	1383	-0-	-384 B	-0-	1383	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1557	-0-	-213 B	-0-	1557	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	346	-0-	346 B	346	346	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 346											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	346					N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1666	-0-	-164 B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1802	-0-	-89 B	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1380	-0-	-449 B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397													
04		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	360 1	1874 3	N	-0-			-0-
05		2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	372 1	1911 3	N	-0-			-0-
06		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	360 1	1934 3	N	-0-			-0-
07		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	372 1	1978 3	N	-0-			-0-
08		2294 N	1861	-0-	-433 B	-0-	372 1	1489 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2280 N	2279	-0-	-1 B	-0-	360 1	1919 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135													
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
08		589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186													
04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1697	-0-	-43 B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1779	-0-	-50 B	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1377	-0-	-390 B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	119	-0-	119 B	119	119 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 119											
09		0	542	-0-	542 B	661	542 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590													
04		4200 N	4121	-0-	-79 B	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
05		4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 3		N	-0-			-0-
06		4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181 3		N	-0-			-0-
07		4290 N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290 3		N	-0-			-0-
08		4309 N	3155	-0-	-1154 B	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4384 N	4384	-0-	-0- B	-0-	4384 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810												
04	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3		N	-0-	-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	B	-0-	2630	3		N	-0-	-0-
06	2580 N	2377	-0-	-203	B	-0-	2377	3		N	-0-	-0-
07	2604 N	2458	-0-	-146	B	-0-	2458	3		N	-0-	-0-
08	2635 N	1670	-0-	-965	B	-0-	1670	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	2370 N	1155	-0-	-1215	B	-0-	1155	3		N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761												
04	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3		N	-0-	-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3		N	-0-	-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3		N	-0-	-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	B	-0-	1441	3		N	-0-	-0-
08	1519 N	1004	-0-	-515	B	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	1380 N	767	-0-	-613	B	-0-	767	3		N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894												
04	630 N	584	-0-	-46	B	-0-	584	3		N	-0-	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-	-0-
06	570 N	560	-0-	-10	B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-	-0-
08	589 N	400	-0-	-189	B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	570 N	275	-0-	-295	B	-0-	275	3		N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0	862	-0-	862	B	2094	862	3		N	-0-	-0-
05	0	382	-0-	382	B	2476	382	3		N	-0-	-0-
06	0	999	-0-	999	B	3475	999	3		N	-0-	-0-
07	0	828	-0-	828	B	4303	828	3		N	-0-	-0-
08	3100 N	484	-0-	-2616	B	1687	484	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1687	B					N	-0-	-0-
*09	2410 N	723	-0-	-1687	B	-0-	723	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	3717 N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	3			N	-0-	-0-
05	3761 N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-	-0-
06	3798 N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3			N	-0-	-0-
07	3844 N	3779	-0-	-65 B	-0-	3779	3			N	-0-	-0-
08	3751 N	2958	-0-	-793 B	-0-	2958	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3182	-0-	-628 B	-0-	3182	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845												
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
06	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-	-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	728	-0-	-357 B	-0-	728	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	563	-0-	-427 B	-0-	563	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588												
04	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-	-0-
07	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3			N	-0-	-0-
08	1860 N	1455	-0-	-405 B	-0-	1455	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1614	-0-	-156 B	-0-	1614	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946												
04	4294 N	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	3			N	-0-	-0-
05	4553 N	4553	-0-	-0- B	-0-	4553	3			N	-0-	-0-
06	4661 N	4661	-0-	-0- B	-0-	4661	3			N	-0-	-0-
07	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			N	-0-	-0-
08	4557 N	3616	-0-	-941 B	-0-	3616	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4650 N	4228	-0-	-422 B	-0-	4228	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238												
04	5040 N	4863	-0-	-177 B	-0-	4863	3			N	-0-	-0-
05	5053 N	4974	-0-	-79 B	-0-	4974	3			N	-0-	-0-
06	4890 N	4774	-0-	-116 B	-0-	4774	3			N	-0-	-0-
07	5022 N	4922	-0-	-100 B	-0-	4922	3			N	-0-	-0-
08	4960 N	3984	-0-	-976 B	-0-	3984	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4770 N	4755	-0-	-15 B	-0-	4755	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2437	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
		BIVINS		WELL #:	A 53	RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432 PERF. 1814 - 4849
04		18533 N	18533	-0-	-0- B	-0-	18533 3	N	-0-		-0-
05		18488 N	18488	-0-	-0- B	-0-	18488 3	N	-0-		-0-
06		18900 N	18194	-0-	-706 B	-0-	18194 3	N	-0-		-0-
07		19158 N	18199	-0-	-959 B	-0-	18199 3	N	-0-		-0-
08		18476 N	14134	-0-	-4342 B	-0-	14134 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		18180 N	16804	-0-	-1376 B	-0-	16804 3	N	-0-		-0-
		BIVINS		WELL #:	A 55	RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2806 - 5471
04		1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1296	-0-	-68 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
06		1440 N	1022	-0-	-418 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
08		1302 N	883	-0-	-419 B	-0-	883 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
		BIVINS		WELL #:	A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436 PERF. 2871 - 6115
04		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3	N	-0-		-0-
05		2759 N	2635	-0-	-124 B	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
06		2670 N	2516	-0-	-154 B	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
07		2728 N	2724	-0-	-4 B	-0-	2724 3	N	-0-		-0-
08		2635 N	2024	-0-	-611 B	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736 3	N	-0-		-0-
		BIVINS		WELL #:	A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759 PERF. 2759 - 5575
04		1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
05		1054 N	924	-0-	-130 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
06		990 N	898	-0-	-92 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
07		992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
08		930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
		BIVINS		WELL #:	A 60	RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159 PERF. 2953 - 6140
04		5250 N	5135	-0-	-115 B	-0-	5135 3	N	-0-		-0-
05		5363 N	4965	-0-	-398 B	-0-	4965 3	N	-0-		-0-
06		5190 N	4063	-0-	-1127 B	-0-	4063 3	N	-0-		-0-
07		5301 N	3506	-0-	-1795 B	-0-	3506 3	N	-0-		-0-
08		4960 N	3557	-0-	-1403 B	-0-	3557 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1237	-0-	-282 B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025												
04	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1050	-0-	-120 B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	869	-0-	-278 B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603												
04	3210 N	3101	-0-	-109 B	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
05	3348 N	3130	-0-	-218 B	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2269	-0-	-731 B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
07	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
08	3131 N	2297	-0-	-834 B	-0-	2297 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	932	-0-	-118 B	-0-	932 3		N	-0-			-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	925	-0-	-253 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959												
04	4860 N	4738	-0-	-122 B	-0-	4738 3		N	-0-			-0-
05	4898 N	4562	-0-	-336 B	-0-	4562 3		N	-0-			-0-
06	4860 N	3818	-0-	-1042 B	-0-	3818 3		N	-0-			-0-
07	4898 N	4484	-0-	-414 B	-0-	4484 3		N	-0-			-0-
08	4557 N	2929	-0-	-1628 B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		5180 N	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	3	N	-0-		-0-
05		5425 N	5205	-0-	-220 B	-0-	5205	3	N	-0-		-0-
06		5190 N	4496	-0-	-694 B	-0-	4496	3	N	-0-		-0-
07		5363 N	5188	-0-	-175 B	-0-	5188	3	N	-0-		-0-
08		5208 N	3107	-0-	-2101 B	-0-	3107	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		4500 N	4416	-0-	-84 B	-0-	4416	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3	N	-0-		-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
07		1302 N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	952	-0-	-319 B	-0-	952	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
06		1020 N	923	-0-	-97 B	-0-	923	3	N	-0-		-0-
07		1054 N	1000	-0-	-54 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
08		992 N	742	-0-	-250 B	-0-	742	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		930 N	156	-0-	-774 B	-0-	156	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099												
04		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
05		1891 N	1881	-0-	-10 B	-0-	1881	3	N	-0-		-0-
06		1920 N	1834	-0-	-86 B	-0-	1834	3	N	-0-		-0-
07		1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	3	N	-0-		-0-
08		1891 N	1376	-0-	-515 B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1830 N	1788	-0-	-42 B	-0-	1788	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178												
04		1950 N	1857	-0-	-93 B	-0-	1857	3	N	-0-		-0-
05		2015 N	1914	-0-	-101 B	-0-	1914	3	N	-0-		-0-
06		1950 N	1717	-0-	-233 B	-0-	1717	3	N	-0-		-0-
07		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3	N	-0-		-0-
08		1922 N	1337	-0-	-585 B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155												
04		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
05		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
06		1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
08		1798 N	1393	-0-	-405 B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330												
04	4709 N	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	3			N	-0-	-0-
05	4835 N	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	3			N	-0-	-0-
06	4688 N	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	3			N	-0-	-0-
07	4867 N	4825	-0-	-42 B	-0-	4825	3			N	-0-	-0-
08	4836 N	3715	-0-	-1121 B	-0-	3715	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4680 N	3723	-0-	-957 B	-0-	3723	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635												
04	5904 N	5904	-0-	-0- B	-0-	5904	3			N	-0-	-0-
05	6128 N	6128	-0-	-0- B	-0-	6128	3			N	-0-	-0-
06	5730 N	5591	-0-	-139 B	-0-	5591	3			N	-0-	-0-
07	6107 N	6013	-0-	-94 B	-0-	6013	3			N	-0-	-0-
08	6138 N	4325	-0-	-1813 B	-0-	4325	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	5959 N	5959	-0-	-0- B	-0-	5959	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761												
04	2820 N	2343	-0-	-477 B	-0-	2343	3			N	-0-	-0-
05	2914 N	2366	-0-	-548 B	-0-	2366	3			N	-0-	-0-
06	2820 N	2185	-0-	-635 B	-0-	2185	3			N	-0-	-0-
07	2418 N	2393	-0-	-25 B	-0-	2393	3			N	-0-	-0-
08	2356 N	1412	-0-	-944 B	-0-	1412	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2164	-0-	-26 B	-0-	2164	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910												
04	2370 N	2171	-0-	-199 B	-0-	2171	3			N	-0-	-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-	-0-
06	2160 N	2020	-0-	-140 B	-0-	2020	3			N	-0-	-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-	-0-
08	2232 N	1484	-0-	-748 B	-0-	1484	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1499	-0-	-511 B	-0-	1499	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393												
04	1890 N	1866	-0-	-24 B	-0-	1866	3			N	-0-	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-	-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-	-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-	-0-
08	1984 N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1814	-0-	-136 B	-0-	1814	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1788	-0-	-134 B	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
08		1922 N	1005	-0-	-917 B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1890 N	938	-0-	-952 B	-0-	938	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284															
04		6027 N	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
05		6135 N	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	3			N	-0-			-0-
06		6030 N	5954	-0-	-76 B	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
07		6231 N	6103	-0-	-128 B	-0-	6103	3			N	-0-			-0-
08		6138 N	4596	-0-	-1542 B	-0-	4596	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5940 N	3900	-0-	-2040 B	-0-	3900	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667															
04		4726 N	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3			N	-0-			-0-
05		4792 N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-			-0-
06		4650 N	3201	-0-	-1449 B	-0-	3201	3			N	-0-			-0-
07		4898 N	4409	-0-	-489 B	-0-	4409	3			N	-0-			-0-
08		4805 N	2668	-0-	-2137 B	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380															
04		1650 N	1616	-0-	-34 B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
05		1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
06		1620 N	1293	-0-	-327 B	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
08		1674 N	1013	-0-	-661 B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		0	4665	-0-	4665 B	18309	4665	3			N	-0-			-0-
05		0	4439	-0-	4439 B	22748	4439	3			N	-0-			-0-
06		26772 R	4024	-0-	-22748 B	-0-	4024	3			N	-0-			-0-
07		7874 #	3820	-0-	-4054 B	-4054	3820	3			N	-0-			-0-
08		7874 #	2671	-0-	-5203 B	-9257	2671	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -9257													
09		4020 N	2340	-0-	-1680 B	-9257	2340	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0	1223	-0-	1223 B	1223	1223	3			N	-0-			-0-
08		0	835	-0-	835 B	2058	835	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 2058													
*09		2785 N	727	-0-	-2058 B	-0-	727	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1990	-0-	1990 B	1990	1990	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1686	-0-	1686 B	3676	1686	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3676										
09		0 W	1412	-0-	1412 B	5088	1412	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-			-0-
05		2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-			-0-
06		2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
07		3007 N	2986	-0-	-21 B	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
08		2976 N	2232	-0-	-744 B	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2940 N	1025	-0-	-1915 B	-0-	1025	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574															
04		4500 N	3465	-0-	-1035 B	-0-	3465	3			N	-0-			-0-
05		4123 N	3115	-0-	-1008 B	-0-	3115	3			N	-0-			-0-
06		3810 N	2457	-0-	-1353 B	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
07		3596 N	2251	-0-	-1345 B	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	1220	-0-	-1880 B	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2460 N	2085	-0-	-375 B	-0-	2085	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432															
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-			-0-
06		900 N	821	-0-	-79 B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
07		961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
08		930 N	653	-0-	-277 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312															
04		3864 N	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	3			N	-0-			-0-
05		3999 N	3660	-0-	-339 B	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
06		3870 N	2811	-0-	-1059 B	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
07		4262 N	4262	-0-	-0- B	-0-	4262	3			N	-0-			-0-
08		3658 N	2353	-0-	-1305 B	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		3707 N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600															
04		0	736	-0-	736 B	1502	736	3			N	-0-			-0-
05		0	727	-0-	727 B	2229	727	3			N	-0-			-0-
06		0	651	-0-	651 B	2880	651	3			N	-0-			-0-
07		0	635	-0-	635 B	3515	635	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	472	-0-	-2628 B	887	472	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			887										
*09		1522 N	635	-0-	-887 B	-0-	635	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		3570 #	3244	-0-	-326 B	-1301	3244	3	N	-0-			-0-
05		3565 #	3325	-0-	-240 B	-1541	3325	3	N	-0-			-0-
06		3420 #	3158	-0-	-262 B	-1803	3158	3	N	-0-			-0-
07		3348 N	3247	-0-	-101 B	-1803	3247	3	N	-0-			-0-
08		3317 N	2557	-0-	-760 B	-1803	2557	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-1149	CANCELLED UNDERAGE	->	-654					
09		3150 N	3142	-0-	-8 B	-1149	3142	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345													
04		4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	3	N	-0-			-0-
05		4016 N	4016	-0-	-0- B	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
06		4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034	3	N	-0-			-0-
07		4159 N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3	N	-0-			-0-
08		4030 N	2950	-0-	-1080 B	-0-	2950	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
09		4020 N	3218	-0-	-802 B	-0-	3218	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101													
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
05		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
06		1020 N	901	-0-	-119 B	-0-	901	3	N	-0-			-0-
07		1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
08		930 N	807	-0-	-123 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289													
04		1920 N	1909	-0-	-11 B	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1486	-0-	-374 B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1173	-0-	-749 B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*09		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300													
04		1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
07		1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
08		1023 N	762	-0-	-261 B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
09		990 N	447	-0-	-543 B	-0-	360	1	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		0	527	-0-	527 B	1919	527	3	N	-0-			-0-
05		0	560	-0-	560 B	2479	560	3	N	-0-			-0-
06		0	500	-0-	500 B	2979	500	3	N	-0-			-0-
07		0	562	-0-	562 B	3541	562	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	413	-0-	-2687 B	854	413	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		854								
*09		1129 N	275	-0-	-854 B	-0-	275	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	547	-0-	547 B	547	547	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316												
04	3030 N	3018	-0-	-12 B	-0-	3018	3			N	-0-	-0-
05	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-	-0-
06	2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	3			N	-0-	-0-
07	3131 N	3116	-0-	-15 B	-0-	3116	3			N	-0-	-0-
08	3069 N	2450	-0-	-619 B	-0-	2450	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3000 N	2343	-0-	-657 B	-0-	2343	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950												
04	2823 N	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-	-0-
05	2883 N	2783	-0-	-100 B	-0-	2783	3			N	-0-	-0-
06	2820 N	2797	-0-	-23 B	-0-	2797	3			N	-0-	-0-
07	2914 N	2878	-0-	-36 B	-0-	2878	3			N	-0-	-0-
08	2790 N	2175	-0-	-615 B	-0-	2175	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280												
04	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-	-0-
05	2232 N	2172	-0-	-60 B	-0-	2172	3			N	-0-	-0-
06	2130 N	2105	-0-	-25 B	-0-	2105	3			N	-0-	-0-
07	2263 N	2147	-0-	-116 B	-0-	2147	3			N	-0-	-0-
08	2170 N	1347	-0-	-823 B	-0-	1347	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517												
04	1920 N	1889	-0-	-31 B	-0-	1889	3			N	-0-	-0-
05	1984 N	1764	-0-	-220 B	-0-	1764	3			N	-0-	-0-
06	1920 N	1452	-0-	-468 B	-0-	1452	3			N	-0-	-0-
07	1953 N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	3			N	-0-	-0-
08	1767 N	843	-0-	-924 B	-0-	843	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3330 N	3197	-0-	-133 B	-0-	3197	3	N	-0-		-0-	
05	3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3	N	-0-		-0-	
06	3300 N	3118	-0-	-182 B	-0-	3118	3	N	-0-		-0-	
07	3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	3	N	-0-		-0-	
08	3410 N	2531	-0-	-879 B	-0-	2531	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3295 N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086												
04	1410 N	1230	-0-	-180 B	-0-	1230	3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1115	-0-	-355 B	-0-	1115	3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	745	-0-	-464 B	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
04	3827 N	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	3	N	-0-		-0-	
05	3596 N	3089	-0-	-507 B	-0-	3089	3	N	-0-		-0-	
06	3510 N	2564	-0-	-946 B	-0-	2564	3	N	-0-		-0-	
07	3968 N	2791	-0-	-1177 B	-0-	2791	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2124	-0-	-976 B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2550 N	2513	-0-	-37 B	-0-	2513	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0	1003	-0-	1003 B	1945	1003	3	N	-0-		-0-	
05	0	876	-0-	876 B	2821	876	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	780	-0-	-2220 B	601	780	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	299	-0-	-724 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	436	-0-	-432 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	322	-0-	-458 B	-0-	322	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655												
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	125	-0-	-175 B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-	-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-	-0-
07	1736 N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-	-0-
08	1767 N	1302	-0-	-465 B	-0-	1302	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1549	-0-	-161 B	-0-	1549	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3			N	-0-	-0-
05	744 N	670	-0-	-74 B	-0-	670	3			N	-0-	-0-
06	690 N	578	-0-	-112 B	-0-	578	3			N	-0-	-0-
07	682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591	3			N	-0-	-0-
08	682 N	561	-0-	-121 B	-0-	561	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670												
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0	2079	-0-	2079 B	4419	2079	3			N	-0-	-0-
05	0	1766	-0-	1766 B	6185	1766	3			N	-0-	-0-
06	0	1492	-0-	1492 B	7677	1492	3			N	-0-	-0-
07	0	1124	-0-	1124 B	8801	1124	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	817	-0-	-2283 B	6518	817	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 6518											
*09	3000 N	1194	-0-	-1806 B	4712	1194	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A												
04	0	4209	-0-	4209 B	17785	4209	3			N	-0-	-0-
05	0	3899	-0-	3899 B	21684	3899	3			N	-0-	-0-
06	0	3581	-0-	3581 B	25265	3581	3			N	-0-	-0-
07	0	3421	-0-	3421 B	28686	3421	3			N	-0-	-0-
08	31712 R	3026	-0-	-28686 B	-0-	3026	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7530 #	3012	-0-	-4518 B	-4518	3012	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS				WELL #: A125	RRCID -> 023390	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3202	- 6366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	963	-0-	-57 B	-0-	963 3			N	-0-			-0-
05	1023	N	981	-0-	-42 B	-0-	981 3			N	-0-			-0-
06	990	N	916	-0-	-74 B	-0-	916 3			N	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3			N	-0-			-0-
08	992	N	778	-0-	-214 B	-0-	778 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A128	RRCID -> 023391	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 2796	PERF. 2412	- 3757					
04	3870	N	3657	-0-	-213 B	-0-	3657 3			N	-0-			-0-
05	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471 3			N	-0-			-0-
06	3750	N	3589	-0-	-161 B	-0-	3589 3			N	-0-			-0-
07	3782	N	3748	-0-	-34 B	-0-	3748 3			N	-0-			-0-
08	3472	N	2709	-0-	-763 B	-0-	2709 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3600	N	3215	-0-	-385 B	-0-	3215 3			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A129	RRCID -> 023392	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2365	- 4854					
04	1020	N	979	-0-	-41 B	-0-	979 3			N	-0-			-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3			N	-0-			-0-
06	990	N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3			N	-0-			-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
08	961	N	787	-0-	-174 B	-0-	787 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A130	RRCID -> 023393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A131	RRCID -> 023394	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 3339	PERF. 3014	- 5828					
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3			N	-0-			-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 3			N	-0-			-0-
06	1050	N	949	-0-	-101 B	-0-	949 3			N	-0-			-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055 3			N	-0-			-0-
08	1054	N	763	-0-	-291 B	-0-	763 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A132	RRCID -> 023395	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2103	- 4246					
04	3840	N	3735	-0-	-105 B	-0-	360 1	3375 3		N	-0-			-0-
05	3782	N	3586	-0-	-196 B	-0-	372 1	3214 3		N	-0-			-0-
06	3690	N	3666	-0-	-24 B	-0-	360 1	3306 3		N	-0-			-0-
07	3875	N	3779	-0-	-96 B	-0-	372 1	3407 3		N	-0-			-0-
08	3596	N	2672	-0-	-924 B	-0-	372 1	2300 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3660	N	2362	-0-	-1298 B	-0-	360 1	2002 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BIVINS //CONT.// 665748																	
WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4650 N	4637	-0-	-13 B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05		4787 N	4787	-0-	-0 B	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
06		4710 N	4533	-0-	-177 B	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07		4805 N	4798	-0-	-7 B	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
08		4774 N	3681	-0-	-1093 B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		4530 N	4422	-0-	-108 B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

BIVINS																	
WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230																	
04		3000 N	2977	-0-	-23 B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05		3014 N	3014	-0-	-0 B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06		3106 N	3106	-0-	-0 B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07		3197 N	3197	-0-	-0 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08		3007 N	2294	-0-	-713 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3120 N	2669	-0-	-451 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

BIVINS																	
WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939																	
04		2693 N	2693	-0-	-0 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05		2831 N	2831	-0-	-0 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06		2815 N	2815	-0-	-0 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07		2790 N	2692	-0-	-98 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08		2821 N	1905	-0-	-916 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2820 N	2200	-0-	-620 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

BIVINS																	
WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2335 N	2335	-0-	-0 B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05		2350 N	2350	-0-	-0 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06		2323 N	2323	-0-	-0 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07		2419 N	2419	-0-	-0 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08		2356 N	1777	-0-	-579 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2416 N	2416	-0-	-0 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BIVINS																	
WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835																	
04		2230 N	2230	-0-	-0 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05		2279 N	2279	-0-	-0 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06		2267 N	2267	-0-	-0 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07		2344 N	2344	-0-	-0 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
08		2294 N	1758	-0-	-536 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2319 N	2319	-0-	-0 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

BIVINS																	
WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1740 N	1683	-0-	-57 B	-0-	1683	3			N	-0-	-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-	-0-
06	1680 N	1512	-0-	-168 B	-0-	1512	3			N	-0-	-0-
07	1736 N	1711	-0-	-25 B	-0-	1711	3			N	-0-	-0-
08	1705 N	1190	-0-	-515 B	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210												
04	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	3			N	-0-	-0-
05	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-	-0-
06	2940 N	2145	-0-	-795 B	-0-	2145	3			N	-0-	-0-
07	3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	3			N	-0-	-0-
08	2883 N	2282	-0-	-601 B	-0-	2282	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3107 N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225												
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-	-0-
07	124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
08	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287												
04	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-	-0-
05	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-	-0-
06	1860 N	1418	-0-	-442 B	-0-	1418	3			N	-0-	-0-
07	1922 N	1486	-0-	-436 B	-0-	1486	3			N	-0-	-0-
08	1953 N	1234	-0-	-719 B	-0-	1234	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BIVINS //CONT.// 665748																	
WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	2431	-0-	2431 B	2431	2431	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1203	-0-	1203 B	3634	1203	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1169	-0-	1169 B	4803	1169	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	653	-0-	653 B	5456	653	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			5456												
09		14B2 EXT	1212	-0-	1212 B	6668	1212	3			N	-0-					-0-
BIVINS																	
WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678																	
04		3390 N	3225	-0-	-165 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05		3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06		3180 N	3116	-0-	-64 B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07		3448 N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08		3410 N	2016	-0-	-1394 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		3120 N	1660	-0-	-1460 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
BIVINS																	
WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070																	
04		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06		2520 N	2410	-0-	-110 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08		2635 N	1853	-0-	-782 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2400 N	2342	-0-	-58 B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
BIVINS																	
WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907																	
04		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05		1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07		1674 N	1660	-0-	-14 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08		1674 N	1377	-0-	-297 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
BIVINS																	
WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127																	
04		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08		1302 N	1004	-0-	-298 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
BIVINS																	
WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A																	
04		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07		2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08		1829 N	1523	-0-	-306 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3		N	-0-
05		1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3		N	-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-
07		1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058	3		N	-0-
08		1116 N	871	-0-	-245 B	-0-	871	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	996	-0-	-84 B	-0-	996	3		N	-0-
BIVINS		WELL #:	A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272	
04		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3		N	-0-
05		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	3		N	-0-
06		2400 N	2219	-0-	-181 B	-0-	2219	3		N	-0-
07		2480 N	2463	-0-	-17 B	-0-	2463	3		N	-0-
08		2387 N	1864	-0-	-523 B	-0-	1864	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3		N	-0-
BIVINS		WELL #:	A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 W	893	-0-	893 B	893	893	3		N	-0-
BIVINS		WELL #:	A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806	
04		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3		N	-0-
07		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3		N	-0-
08		1829 N	1574	-0-	-255 B	-0-	1574	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3		N	-0-
BIVINS		WELL #:	B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	1257	3		N	-0-
05		1333 N	1299	-0-	-34 B	-0-	1299	3		N	-0-
06		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-
07		1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	1234	3		N	-0-
08		1302 N	919	-0-	-383 B	-0-	919	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102	3		N	-0-
BIVINS		WELL #:	B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-	-0-
05	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-	-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-	-0-
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-	-0-
08	930 N	713	-0-	-217 B	-0-	713	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	833	-0-	-127 B	-0-	833	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3630 N	3552	-0-	-78 B	-0-	3552	3			N	-0-	-0-
05	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-	-0-
06	3510 N	3329	-0-	-181 B	-0-	3329	3			N	-0-	-0-
07	3658 N	3623	-0-	-35 B	-0-	3623	3			N	-0-	-0-
08	3627 N	2460	-0-	-1167 B	-0-	2460	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3330 N	2494	-0-	-836 B	-0-	2494	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3105 N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-	-0-
05	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-	-0-
06	2580 N	2328	-0-	-252 B	-0-	2328	3			N	-0-	-0-
07	3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-	-0-
08	3162 N	2379	-0-	-783 B	-0-	2379	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1050 N	634	-0-	-416 B	-0-	634	3			N	-0-	-0-
05	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-	-0-
06	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600	3			N	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-	-0-
08	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3360 N	1833	-0-	-1527 B	-0-	1833	3			N	-0-	-0-
05	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	3			N	-0-	-0-
06	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3			N	-0-	-0-
07	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3			N	-0-	-0-
08	3348 N	2898	-0-	-450 B	-0-	2898	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4170 N	3579	-0-	-591 B	-0-	3579	3			N	-0-	-0-

BOST												
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	1149	3			N	-0-	-0-
05	1240 N	1195	-0-	-45 B	-0-	1195	3			N	-0-	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-	-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-	-0-
08	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1091	-0-	-109 B	-0-	1091	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3450 N	3403	-0-	-47 B	-0-	3403 3		N	-0-			-0-
05		3534 N	3421	-0-	-113 B	-0-	3421 3		N	-0-			-0-
06		3420 N	3371	-0-	-49 B	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
07		3503 N	3496	-0-	-7 B	-0-	3496 3		N	-0-			-0-
08		3410 N	2579	-0-	-831 B	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3360 N	3349	-0-	-11 B	-0-	3349 3		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400													
04		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
05		2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
06		2610 N	2545	-0-	-65 B	-0-	2545 3		N	-0-			-0-
07		2666 N	2647	-0-	-19 B	-0-	2647 3		N	-0-			-0-
08		2697 N	1947	-0-	-750 B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2550 N	1458	-0-	-1092 B	-0-	1458 3		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		0	415	-0-	415 B	1376	415 3		N	-0-			-0-
05		0	428	-0-	428 B	1804	428 3		N	-0-			-0-
06		0	386	-0-	386 B	2190	386 3		N	-0-			-0-
07		0	416	-0-	416 B	2606	416 3		N	-0-			-0-
08		2964 N	358	-0-	-2606 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	337	-0-	337 B	337	337 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	505	-0-	505 B	842	505 3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 842											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	879	-0-	-268 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	1068	-0-	-102 B	-0-	1068 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
CRAWFORD //CONT.// 665748																		
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-	
05		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-	
06		960 N	929	-0-	-31 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-	
07		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-	
08		961 N	730	-0-	-231 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		930 N	364	-0-	-566 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-	
CRAWFORD																		
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
05		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-	
08		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-	
FEE																		
WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-	
05		2852 N	2639	-0-	-213 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-	
06		2790 N	2528	-0-	-262 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-	
07		2852 N	2599	-0-	-253 B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-	
08		2635 N	1476	-0-	-1159 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-	
FEE																		
WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
FEE																		
WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170																		
04		6277 N	6277	-0-	-0- B	-0-	6277	3			N	-0-					-0-	
05		6417 N	6276	-0-	-141 B	-0-	6276	3			N	-0-					-0-	
06		6270 N	6177	-0-	-93 B	-0-	6177	3			N	-0-					-0-	
07		6479 N	6192	-0-	-287 B	-0-	6192	3			N	-0-					-0-	
08		6262 N	4182	-0-	-2080 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		6180 N	5626	-0-	-554 B	-0-	5626	3			N	-0-					-0-	
FEE																		
WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420																		
04		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-	
05		2945 N	2842	-0-	-103 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-	
06		2850 N	2795	-0-	-55 B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-	
07		2976 N	2878	-0-	-98 B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-	
08		2852 N	2194	-0-	-658 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MASTERTSON //CONT.// 665748												
WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	8100 N	8042	-0-	-58 B	-0-	8042	3			N	-0-	-0-
05	8308 N	7989	-0-	-319 B	-0-	7989	3			N	-0-	-0-
06	8040 N	7778	-0-	-262 B	-0-	7778	3			N	-0-	-0-
07	8308 N	8100	-0-	-208 B	-0-	8100	3			N	-0-	-0-
08	7998 N	6273	-0-	-1725 B	-0-	6273	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	8104 N	8104	-0-	-0- B	-0-	8104	3			N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221												
04	3488 N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-	-0-
05	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3			N	-0-	-0-
06	3420 N	3347	-0-	-73 B	-0-	3347	3			N	-0-	-0-
07	3596 N	3532	-0-	-64 B	-0-	3532	3			N	-0-	-0-
08	3627 N	2736	-0-	-891 B	-0-	2736	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3574 N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3			N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384												
04	3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-	-0-
05	3482 N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3			N	-0-	-0-
06	3351 N	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			N	-0-	-0-
07	3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-	-0-
08	3472 N	2700	-0-	-772 B	-0-	2700	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3360 N	3174	-0-	-186 B	-0-	3174	3			N	-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-	-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-	-0-
08	527 N	333	-0-	-194 B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	23	-0-	-547 B	-0-	23	3			N	-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201												
04	1590 N	1545	-0-	-45 B	-0-	1545	3			N	-0-	-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-	-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-	-0-
08	1581 N	1277	-0-	-304 B	-0-	1277	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	263	-0-	-1357 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925												
04	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-	-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-	-0-
07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-	-0-
08	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	474	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	96	-0-	-504 B	-0-	96	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
KILGORE //CONT.// 665748													
WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840 N	3750	-0-	-90 B	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
05	3875 N	3778	-0-	-97 B	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
06	3810 N	3642	-0-	-168 B	-0-	3642	3		N	-0-			-0-
07	3875 N	3694	-0-	-181 B	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
08	3782 N	2184	-0-	-1598 B	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3630 N	3443	-0-	-187 B	-0-	3443	3		N	-0-			-0-

KILGORE													
WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0 B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
07	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08	775 N	436	-0-	-339 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	48	-0-	-732 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-

KILGORE													
WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	243	-0-	243 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-

KILGORE													
WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0 B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0 B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
08	775 N	613	-0-	-162 B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	125	-0-	-655 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

KILGORE													
WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983													
04	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0 B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	558 N	390	-0-	-168 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	38	-0-	-532 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

KILGORE													
WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
KILGORE //CONT.// 665748															
WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
08		341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		330 N	55	-0-	-275 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-

KILGORE															
WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		870 N	865	-0-	-5 B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-			-0-
07		899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
08		868 N	672	-0-	-196 B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		870 N	135	-0-	-735 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON															
WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON															
WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1800 N	1798	-0-	-2 B	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
05		1829 N	1744	-0-	-85 B	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
06		1830 N	1270	-0-	-560 B	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
08		1736 N	1243	-0-	-493 B	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON															
WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		4680 N	4325	-0-	-355 B	-0-	4325	3			N	-0-			-0-
05		4635 N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3			N	-0-			-0-
06		4680 N	4106	-0-	-574 B	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
07		4745 N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	3			N	-0-			-0-
08		4650 N	3516	-0-	-1134 B	-0-	3516	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		4110 N	2855	-0-	-1255 B	-0-	2855	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON															
WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191															
04		3030 N	3008	-0-	-22 B	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
05		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
06		2970 N	2945	-0-	-25 B	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	2499	-0-	-601 B	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
08		2976 N	1589	-0-	-1387 B	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2940 N	1019	-0-	-1921 B	-0-	1019	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	1992	-0-	1992 B	1992	1992	3			N	-0-			-0-
08	0	1202	-0-	1202 B	3194	1202	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3194										
*09	3194 R	-0-	-0-	-3194 B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764														
04	3568 N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
05	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
06	3514 N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3			N	-0-			-0-
07	3689 N	3680	-0-	-9 B	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
08	3658 N	2684	-0-	-974 B	-0-	2684	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3510 N	3366	-0-	-144 B	-0-	3366	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858														
04	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1216	-0-	-272 B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	752	-0-	-674 B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1410 N	551	-0-	-859 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0	2178	-0-	2178 B	4063	2178	3			N	-0-			-0-
05	0	31	-0-	31 B	4094	31	3			N	-0-			-0-
06	0	2218	-0-	2218 B	6312	2218	3			N	-0-			-0-
07	0	2454	-0-	2454 B	8766	2454	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	1791	-0-	-1309 B	7457	1791	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7457										
*09	3000 N	2303	-0-	-697 B	6760	2303	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081														
04	7195 N	7195	-0-	-0- B	-0-	7195	3			N	-0-			-0-
05	7300 N	7300	-0-	-0- B	-0-	7300	3			N	-0-			-0-
06	7050 N	6932	-0-	-118 B	-0-	6932	3			N	-0-			-0-
07	7440 N	7321	-0-	-119 B	-0-	7321	3			N	-0-			-0-
08	7285 N	5165	-0-	-2120 B	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	6930 N	6027	-0-	-903 B	-0-	6027	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865 - 4500					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		8760 N	8139	-0-	-621 B	-4446	8139 3			N	-0-					-0-
05		5890 N	8271	-0-	2381 B	-2065	8271 3			N	-0-					-0-
06		8760 N	8080	-0-	-680 B	-2065	8080 3			N	-0-					-0-
07		8401 N	8439	-0-	38 B	-2027	8439 3			N	-0-					-0-
08		8277 N	6129	-0-	-2148 B	-2027	6129 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2027									
09		8070 N	7454	-0-	-616 B	-0-	7454 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 - 5520					
04		2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 3			N	-0-					-0-
05		2263 N	2143	-0-	-120 B	-0-	2143 3			N	-0-					-0-
06		2130 N	2122	-0-	-8 B	-0-	2122 3			N	-0-					-0-
07		2294 N	2148	-0-	-146 B	-0-	2148 3			N	-0-					-0-
08		2139 N	1650	-0-	-489 B	-0-	1650 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 - 5470					
04		1380 N	1321	-0-	-59 B	-0-	1321 3			N	-0-					-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3			N	-0-					-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3			N	-0-					-0-
07		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3			N	-0-					-0-
08		1426 N	1070	-0-	-356 B	-0-	1070 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3			N	-0-					-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 - 5326					
04		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3			N	-0-					-0-
05		1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543 3			N	-0-					-0-
06		1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1524 3			N	-0-					-0-
07		1612 N	1595	-0-	-17 B	-0-	1595 3			N	-0-					-0-
08		1550 N	1157	-0-	-393 B	-0-	1157 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04		0	590	-0-	590 B	590	590 3			N	-0-					-0-
05		0	721	-0-	721 B	1311	721 3			N	-0-					-0-
06		0	602	-0-	602 B	1913	602 3			N	-0-					-0-
07		2714 N	801	-0-	-1913 B	-0-	801 3			N	-0-					-0-
08		713 N	312	-0-	-401 B	-0-	312 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007					
04		5220 N	4936	-0-	-284 B	-0-	4936 3			N	-0-					-0-
05		5270 N	5265	-0-	-5 B	-0-	5265 3			N	-0-					-0-
06		5010 N	5000	-0-	-10 B	-0-	5000 3			N	-0-					-0-
07		5241 N	5241	-0-	-0- B	-0-	5241 3			N	-0-					-0-
08		5270 N	3973	-0-	-1297 B	-0-	3973 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		5425 N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10500 N	9967	-0-	-533 B	-0-	9967	3			N	-0-			-0-
05	10230 N	9952	-0-	-278 B	-0-	9952	3			N	-0-			-0-
06	10230 N	9342	-0-	-888 B	-0-	9342	3			N	-0-			-0-
07	10292 N	10013	-0-	-279 B	-0-	10013	3			N	-0-			-0-
08	9951 N	5792	-0-	-4159 B	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9330 N	4396	-0-	-4934 B	-0-	4396	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0	813	-0-	813 B	2731	813	3			N	-0-			-0-
05	0	1067	-0-	1067 B	3798	1067	3			N	-0-			-0-
06	0	762	-0-	762 B	4560	762	3			N	-0-			-0-
07	0	1054	-0-	1054 B	5614	1054	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	780	-0-	-2320 B	3294	780	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3294													
*09	3000 N	936	-0-	-2064 B	1230	936	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	949	-0-	949 B	2439	949	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	903	-0-	903 B	3342	903	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	645	-0-	645 B	3987	645	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	454	-0-	454 B	4441	454	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	379	-0-	379 B	4820	379	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 4820													
09	14B2 EXT	268	-0-	268 B	5088	268	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942														
04	12485	12381	-0-	-104 B	-1499	12381	3			N	-0-			-0-
05	12125	12143	-0-	18 B	-1481	12143	3			N	-0-			-0-
06	12870 #	12427	-0-	-443 B	-1924	12427	3			N	-0-			-0-
07	12803 #	12765	-0-	-38 B	-1962	12765	3			N	-0-			-0-
08	12803 #	7472	-0-	-5331 B	-7293	7472	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7004 CANCELLED UNDERAGE -> -289													
09	12420 #	5438	-0-	-6982 B	-13986	5438	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	247	-0-	247 B	247	247	3			N	-0-			-0-
06	0	93	-0-	93 B	340	93	3			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	340					N	-0-			-0-
08	340 N	-0-	-0-	-340 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MASTERTSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
06		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	963	-0-	-370 B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1260 N	1199	-0-	-61 B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480													
04		1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
07		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	833	-0-	-283 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	357	-0-	-753 B	-0-	357 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543													
04		2880 N	2858	-0-	-22 B	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
05		3007 N	2916	-0-	-91 B	-0-	2916 3		N	-0-			-0-
06		2880 N	2753	-0-	-127 B	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
07		2945 N	2892	-0-	-53 B	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
08		2914 N	2035	-0-	-879 B	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2760 N	2538	-0-	-222 B	-0-	2538 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967													
04		3720 N	3623	-0-	-97 B	-0-	3623 3		N	-0-			-0-
05		3782 N	3583	-0-	-199 B	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
06		3720 N	3561	-0-	-159 B	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
07		3751 N	3702	-0-	-49 B	-0-	3702 3		N	-0-			-0-
08		3596 N	2752	-0-	-844 B	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1380	N	1323	-0-	-57 B	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	852	-0-	-543 B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	1410	N	577	-0-	-833 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
06	2040	N	1155	-0-	-885 B	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
07	2108	N	2004	-0-	-104 B	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	1214	-0-	-739 B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	1170	N	81	-0-	-1089 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126															
04	1350	N	863	-0-	-487 B	-0-	863	3			N	-0-			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
08	1767	N	1183	-0-	-584 B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	1500	N	1006	-0-	-494 B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742															
04	1230	N	781	-0-	-449 B	-0-	781	3			N	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
08	1674	N	1130	-0-	-544 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	1470	N	981	-0-	-489 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
MASTERTSON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 665748													
WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		10620 #	9829	-0-	-791 B	-6814	9829 3		N	-0-			-0-
05		10974 #	9642	-0-	-1332 B	-8146	9642 3		N	-0-			-0-
06		9780 N	10096	-0-	316 B	-7830	10096 3		N	-0-			-0-
07		10168 N	9959	-0-	-209 B	-7830	9959 3		N	-0-			-0-
08		9641 N	6006	-0-	-3635 B	-7830	6006 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2989	CANCELLED UNDERAGE ->	-4841						
09		10110 N	3583	-0-	-6527 B	-2989	3583 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621													
04		1170 N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	913	-0-	-265 B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 17 RRCID -> 023521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2439 - 2604													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1283	-0-	-7 B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	921	-0-	-381 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1290 N	1122	-0-	-168 B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071													
04		3810 N	3810	-0-	-0 B	-0-	3810 3		N	-0-			-0-
05		3826 N	3826	-0-	-0 B	-0-	3826 3		N	-0-			-0-
06		3540 N	3492	-0-	-48 B	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
07		3937 N	3696	-0-	-241 B	-0-	3696 3		N	-0-			-0-
08		3813 N	2280	-0-	-1533 B	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		3480 N	1625	-0-	-1855 B	-0-	1625 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943													
04		2774 N	2774	-0-	-0 B	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
05		2444 N	2444	-0-	-0 B	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
06		2850 N	2274	-0-	-576 B	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
07		2852 N	2199	-0-	-653 B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
08		2449 N	2002	-0-	-447 B	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		2876 N	2876	-0-	-0 B	-0-	2876 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 - 5347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4590 N	4171	-0-	-419 B	-0-	4171	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4795 N	4795	-0-	-0- B	-0-	4795	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4530 N	4252	-0-	-278 B	-0-	4252	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	3	N	-0-	-0-	-0-
08		4805 N	3202	-0-	-1603 B	-0-	3202	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4260 N	1638	-0-	-2622 B	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020	
04		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2400 N	2370	-0-	-30 B	-0-	2370	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2418 N	1586	-0-	-832 B	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	1603	-0-	-767 B	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682	
04		4767 N	4767	-0-	-0- B	-0-	4767	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3988 N	3988	-0-	-0- B	-0-	3988	3	N	-0-	-0-	-0-
06		5400 N	3752	-0-	-1648 B	-0-	3752	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4929 N	4559	-0-	-370 B	-0-	4559	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3999 N	2790	-0-	-1209 B	-0-	2790	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3750 N	2252	-0-	-1498 B	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855	
04		4901 N	4901	-0-	-0- B	-0-	4901	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3	N	-0-	-0-	-0-
06		5130 N	3999	-0-	-1131 B	-0-	3999	3	N	-0-	-0-	-0-
07		5053 N	4816	-0-	-237 B	-0-	4816	3	N	-0-	-0-	-0-
08		4309 N	2951	-0-	-1358 B	-0-	2951	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3990 N	2149	-0-	-1841 B	-0-	2149	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560	
04		2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2700 N	2497	-0-	-203 B	-0-	2497	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2821 N	2672	-0-	-149 B	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2542 N	1886	-0-	-656 B	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2490 N	1053	-0-	-1437 B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06		2250 N	2036	-0-	-214 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07		2325 N	2190	-0-	-135 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08		2077 N	1518	-0-	-559 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2040 N	793	-0-	-1247 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 29 RRCID -> 023533 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916																	
04		14B2 EXT	807	-0-	807 B	1571	807	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	711	-0-	711 B	2282	711	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	507	-0-	507 B	2789	507	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	599	-0-	599 B	3388	599	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	361	-0-	361 B	3749	361	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3749												
09		14B2 EXT	303	-0-	303 B	4052	303	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	8567	-0-	8567 B	8567	8567	3			N	-0-					-0-
06		0	6736	-0-	6736 B	15303	6736	3			N	-0-					-0-
07		0	9126	-0-	9126 B	24429	9126	3			N	-0-					-0-
08		28739 R	4310	-0-	-24429 B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		8280 #	1638	-0-	-6642 B	-6642	1638	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08		713 N	430	-0-	-283 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		720 N	213	-0-	-507 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	3656	-0-	3656 B	3656	3656	3			N	-0-					-0-
06		0	3722	-0-	3722 B	7378	3722	3			N	-0-					-0-
07		0	2994	-0-	2994 B	10372	2994	3			N	-0-					-0-
08		12352 R	1980	-0-	-10372 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		3720 #	2151	-0-	-1569 B	-1569	2151	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	383	-0-	383 B	383	383	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	613	-0-	613 B	996	613	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	317	-0-	317 B	1313	317	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			1313												-0-
09		14B2 EXT	92	-0-	92 B	1405	92	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248																	
04		4680 N	4628	-0-	-52 B	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
05		4600 N	4600	-0-	-0- B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
06		4710 N	4442	-0-	-268 B	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07		4774 N	4583	-0-	-191 B	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08		4588 N	2687	-0-	-1901 B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09		4440 N	620	-0-	-3820 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860																	
04		930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08		806 N	532	-0-	-274 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09		900 N	367	-0-	-533 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201																	
04		1530 N	1452	-0-	-78 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05		1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06		1560 N	1388	-0-	-172 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08		1302 N	1073	-0-	-229 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09		1380 N	1259	-0-	-121 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		10080 #	9466	-0-	-614 B	-2297	9466 3	N	-0-		-0-
05		10416 #	8048	-0-	-2368 B	-4665	8048 3	N	-0-		-0-
06		9660 N	7419	-0-	-2241 B	-4665	7419 3	N	-0-		-0-
07		9796 N	9556	-0-	-240 B	-4665	9556 3	N	-0-		-0-
08		8060 N	4710	-0-	-3350 B	-4665	4710 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3409	CANCELLED UNDERAGE ->				-1256	
09		7410 N	1382	-0-	-6028 B	-3409	1382 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
05		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
06		1530 N	1406	-0-	-124 B	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
07		1550 N	1461	-0-	-89 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
08		1488 N	848	-0-	-640 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09		1410 N	1306	-0-	-104 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 3	N	-0-		-0-
05		2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3	N	-0-		-0-
06		2250 N	1993	-0-	-257 B	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
07		2418 N	1767	-0-	-651 B	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
08		2356 N	1439	-0-	-917 B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
06		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	862	-0-	-316 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2910 N	2741	-0-	-169 B	-0-	2741 3		N	-0-			-0-
05		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
06		2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
07		3187 N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2161	-0-	-536 B	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2970 N	2291	-0-	-679 B	-0-	2291 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231													
04		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1074	-0-	-166 B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
06		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
08		1085 N	698	-0-	-387 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	119	-0-	-1081 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	954	-0-	-348 B	-0-	954 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840													
04		3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530 3		N	-0-			-0-
05		3255 N	2954	-0-	-301 B	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
06		3450 N	3374	-0-	-76 B	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
07		3717 N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717 3		N	-0-			-0-
08		2945 N	2667	-0-	-278 B	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3360 N	1937	-0-	-1423 B	-0-	1937 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763													
04		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1049	-0-	-211 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
08		1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1050 N	378	-0-	-672 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	707	-0-	707 B	707	707 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MASTERTSON //CONT.// 665748													
WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
05		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
06		2490 N	2459	-0-	-31 B	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
07		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
08		2666 N	1568	-0-	-1098 B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2460 N	1936	-0-	-524 B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 65 RRCID -> 023564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2014													

MASTERTSON													
WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818													
04		3180 N	2437	-0-	-743 B	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
05		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
06		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
07		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
08		2542 N	1537	-0-	-1005 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2550 N	1830	-0-	-720 B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
05	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
06	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
08	651 N	379	-0-	-272 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	489	-0-	-141 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3150 N	2809	-0-	-341 B	-0-	2809	3	N	-0-		-0-	
05	3138 N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3	N	-0-		-0-	
06	3180 N	3124	-0-	-56 B	-0-	3124	3	N	-0-		-0-	
07	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	3	N	-0-		-0-	
08	3131 N	1955	-0-	-1176 B	-0-	1955	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3120 N	973	-0-	-2147 B	-0-	973	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971												
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-		-0-	
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-		-0-	
07	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785												
04	3120 N	2947	-0-	-173 B	-0-	2947	3	N	-0-		-0-	
05	3694 N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3	N	-0-		-0-	
06	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	3	N	-0-		-0-	
07	3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3	N	-0-		-0-	
08	3689 N	2680	-0-	-1009 B	-0-	2680	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3540 N	2317	-0-	-1223 B	-0-	2317	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109												
04	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3	N	-0-		-0-	
05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-	
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471	3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	850	-0-	-607 B	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	80	-0-	-1390 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 3		N	-0-		-0-
05		4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080 3		N	-0-		-0-
06		3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854 3		N	-0-		-0-
07		4123 N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123 3		N	-0-		-0-
08		4092 N	2813	-0-	-1279 B	-0-	2813 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3840 N	3365	-0-	-475 B	-0-	3365 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197												
04		4080 N	3855	-0-	-225 B	-0-	3855 3		N	-0-		-0-
05		4505 N	4505	-0-	-0- B	-0-	4505 3		N	-0-		-0-
06		4170 N	4170	-0-	-0- B	-0-	4170 3		N	-0-		-0-
07		4351 N	4351	-0-	-0- B	-0-	4351 3		N	-0-		-0-
08		4495 N	2811	-0-	-1684 B	-0-	2811 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		4170 N	2762	-0-	-1408 B	-0-	2762 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438												
04		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3		N	-0-		-0-
05		2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607 3		N	-0-		-0-
06		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537 3		N	-0-		-0-
07		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3		N	-0-		-0-
08		2604 N	1934	-0-	-670 B	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		2550 N	1102	-0-	-1448 B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896												
04		3750 N	3223	-0-	-527 B	-0-	3223 3		N	-0-		-0-
05		3834 N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834 3		N	-0-		-0-
06		3900 N	3784	-0-	-116 B	-0-	3784 3		N	-0-		-0-
07		3743 N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743 3		N	-0-		-0-
08		3844 N	2232	-0-	-1612 B	-0-	2232 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3780 N	641	-0-	-3139 B	-0-	641 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763												
04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
05		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-		-0-
06		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
07		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 3		N	-0-		-0-
08		806 N	477	-0-	-329 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		780 N	652	-0-	-128 B	-0-	652 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733												
04		3240 N	2853	-0-	-387 B	-0-	2853 3		N	-0-		-0-
05		3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260 3		N	-0-		-0-
06		3150 N	3052	-0-	-98 B	-0-	3052 3		N	-0-		-0-
07		3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267 3		N	-0-		-0-
08		3255 N	2308	-0-	-947 B	-0-	2308 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3060 N	2076	-0-	-984 B	-0-	2076 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	594	-0-	594 B	594	594	3		N	-0-			-0-
05	0	747	-0-	747 B	1341	747	3		N	-0-			-0-
06	0	809	-0-	809 B	2150	809	3		N	-0-			-0-
07	0	806	-0-	806 B	2956	806	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	466	-0-	-2634 B	322	466	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 322												
09	810 N	271	-0-	-539 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A													
04	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0 B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0 B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
08	899 N	654	-0-	-245 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	291	-0-	-639 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353													
04	2340 N	2148	-0-	-192 B	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2175	-0-	-150 B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2098	-0-	-92 B	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2166	-0-	-66 B	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1576	-0-	-594 B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	1988	-0-	-112 B	-0-	1988	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045													
04	2130 N	1893	-0-	-237 B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1831	-0-	-122 B	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1978	-0-	-92 B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0 B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	700	-0-	-1280 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05		1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08		1054 N	723	-0-	-331 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	1078	-0-	1078 B	1078	1078	3			N	-0-					-0-
08		0	245	-0-	245 B	1323	245	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 1323															
09		0	384	-0-	384 B	1707	384	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		0	1177	-0-	1177 B	2657	1177	3			N	-0-					-0-
05		0	1396	-0-	1396 B	4053	1396	3			N	-0-					-0-
06		0	1312	-0-	1312 B	5365	1312	3			N	-0-					-0-
07		0	1350	-0-	1350 B	6715	1350	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	999	-0-	-2101 B	4614	999	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 4614															
*09		3000 N	1059	-0-	-1941 B	2673	1059	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963																	
04		6930 N	6481	-0-	-449 B	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
05		7037 N	2716	-0-	-4321 B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06		6630 N	-0-	-0-	-6630 B	-0-					N	-0-					-0-
07		6696 N	5001	-0-	-1695 B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08		3528 N	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536																	
04		1230 N	1036	-0-	-194 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06		1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08		1302 N	923	-0-	-379 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1140 N	511	-0-	-629 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
07		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08		310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	73	-0-	73 B	73	73 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	27	-0-	27 B	100	27 3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	100			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	100			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		100									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	100			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
08		310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980													

04		2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940 3		N	-0-			-0-
05		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 3		N	-0-			-0-
06		2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
07		3038 N	2959	-0-	-79 B	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
08		2883 N	1489	-0-	-1394 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2910 N	1412	-0-	-1498 B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2370 N	1860	-0-	-510 B	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	1923	-0-	-495 B	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	1856	-0-	-244 B	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1095	-0-	-827 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1860 N	1035	-0-	-825 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146													
04		3000 N	3134	-0-	134 B	605	3134 3		N	-0-			-0-
05		3724 R	3119	-0-	-605 B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
06		3270 #	3114	-0-	-156 B	-156	3114 3		N	-0-			-0-
07		3379 #	3130	-0-	-249 B	-405	3130 3		N	-0-			-0-
08		3379 #	1803	-0-	-1576 B	-1981	1803 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1981											
09		3270 #	1445	-0-	-1825 B	-3806	1445 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975													
04		1980 N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1886	-0-	-98 B	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
06		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1959	-0-	-87 B	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1552	-0-	-339 B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2100 N	1954	-0-	-146 B	-0-	1954 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029													
04		8280 N	8201	-0-	-79 B	-0-	8201 3		N	-0-			-0-
05		7939 N	7939	-0-	-0- B	-0-	7939 3		N	-0-			-0-
06		8040 N	7833	-0-	-207 B	-0-	7833 3		N	-0-			-0-
07		8463 N	8415	-0-	-48 B	-0-	8415 3		N	-0-			-0-
08		7936 N	6274	-0-	-1662 B	-0-	6274 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		7830 N	4033	-0-	-3797 B	-0-	4033 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5514 N	5514	-0-	-0- B	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
05		5177 N	4946	-0-	-231 B	-0-	4946 3		N	-0-			-0-
06		5745 N	5745	-0-	-0- B	-0-	5745 3		N	-0-			-0-
07		5768 N	5768	-0-	-0- B	-0-	5768 3		N	-0-			-0-
08		4960 N	4353	-0-	-607 B	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5760 N	3177	-0-	-2583 B	-0-	3177 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636													
04		5940 N	5770	-0-	-170 B	-0-	5770 3		N	-0-			-0-
05		6014 N	4001	-0-	-2013 B	-0-	4001 3		N	-0-			-0-
06		5850 N	5401	-0-	-449 B	-0-	5401 3		N	-0-			-0-
07		5952 N	5359	-0-	-593 B	-0-	5359 3		N	-0-			-0-
08		3999 N	3509	-0-	-490 B	-0-	3509 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5400 N	2120	-0-	-3280 B	-0-	2120 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825													
04		1770 N	1756	-0-	-14 B	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1247	-0-	-582 B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2760 N	2678	-0-	-82 B	-2871	2678 3		N	-0-			-0-
05		2449 N	2324	-0-	-125 B	-2871	2324 3		N	-0-			-0-
06		2670 N	2801	-0-	131 B	-2740	2801 3		N	-0-			-0-
07		2759 N	2586	-0-	-173 B	-2740	2586 3		N	-0-			-0-
08		2325 N	1701	-0-	-624 B	-2740	1701 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2740											
09		2790 N	1017	-0-	-1773 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467													
04		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
06		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
07		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
08		558 N	436	-0-	-122 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	477	-0-	-93 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A													
04		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
05		775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
06		750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
07		806 N	743	-0-	-63 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
08		744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		750 N	677	-0-	-73 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05		496 N	399	-0-	-97 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06		480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08		403 N	311	-0-	-92 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A																	
04		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291																	
04		7860 N	7683	-0-	-177 B	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
05		8029 N	7930	-0-	-99 B	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
06		7427 N	7427	-0-	-0- B	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
07		7936 N	6847	-0-	-1089 B	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08		7936 N	4115	-0-	-3821 B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		7440 N	2853	-0-	-4587 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689																	
04		4450 N	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05		4557 N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
06		4429 N	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
07		4588 N	4540	-0-	-48 B	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08		4557 N	2557	-0-	-2000 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		4440 N	2123	-0-	-2317 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343																	
04		6990 N	6699	-0-	-291 B	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05		7068 N	6755	-0-	-313 B	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
06		6720 N	6650	-0-	-70 B	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
07		6913 N	6751	-0-	-162 B	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
08		6758 N	2750	-0-	-4008 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		6660 N	6214	-0-	-446 B	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
SNEED				WELL #: A 6	RRCID -> 023626	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	769	-0-	769 B	769	769	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			769												
09	14B2 EXT	1363	-0-	1363 B	2132	1363	3			N	-0-					-0-
SNEED											WELL #: A 7	RRCID -> 023627	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 2743	PERF. 1906 - 4529	
04	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1670	-0-	-128 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1038	-0-	-698 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
SNEED											WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1923 - 6204	
04	6810 N	6202	-0-	-608 B	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6231 N	6101	-0-	-130 B	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	6283 N	6283	-0-	-0- B	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
07	7922 N	7922	-0-	-0- B	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
08	6107 N	5540	-0-	-567 B	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	7249 N	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
SNEED											WELL #: A 9	RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/20/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906 - 4886	
04	4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4373 N	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4200 N	4172	-0-	-28 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	4422 N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4371 N	2645	-0-	-1726 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4170 N	1597	-0-	-2573 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
SNEED											WELL #: B 1	RRCID -> 023630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
05	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2550 N	2493	-0-	-57 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2643	-0-	-54 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	2604 N	1547	-0-	-1057 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2490 N	998	-0-	-1492 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
SNEED											WELL #: B 2	RRCID -> 023631	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 2381	PERF. 1995 - 5146	
04	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2139 N	2017	-0-	-122 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	2152	-0-	-111 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1509	-0-	-506 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2130 N	1894	-0-	-236 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5280 N	5197	-0-	-83 B	-0-	5197 3		N	-0-		-0-
05		5228 N	5228	-0-	-0- B	-0-	5228 3		N	-0-		-0-
06		5220 N	4970	-0-	-250 B	-0-	4970 3		N	-0-		-0-
07		5363 N	5153	-0-	-210 B	-0-	5153 3		N	-0-		-0-
08		5239 N	2635	-0-	-2604 B	-0-	2635 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		4980 N	2553	-0-	-2427 B	-0-	2553 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381												
04		3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 3		N	-0-		-0-
05		3928 N	3928	-0-	-0- B	-0-	3928 3		N	-0-		-0-
06		3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 3		N	-0-		-0-
07		4129 N	4129	-0-	-0- B	-0-	4129 3		N	-0-		-0-
08		3937 N	2421	-0-	-1516 B	-0-	2421 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3960 N	1559	-0-	-2401 B	-0-	1559 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225												
04		2250 N	2144	-0-	-106 B	-0-	2144 3		N	-0-		-0-
05		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
06		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 3		N	-0-		-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
08		2449 N	1653	-0-	-796 B	-0-	1653 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		4683 N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683 3		N	-0-		-0-
05		4685 N	4685	-0-	-0- B	-0-	4685 3		N	-0-		-0-
06		4530 N	4473	-0-	-57 B	-0-	4473 3		N	-0-		-0-
07		4836 N	4696	-0-	-140 B	-0-	4696 3		N	-0-		-0-
08		4681 N	3305	-0-	-1376 B	-0-	3305 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		4503 N	4503	-0-	-0- B	-0-	4503 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		3981 N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981 3		N	-0-		-0-
05		3998 N	3998	-0-	-0- B	-0-	3998 3		N	-0-		-0-
06		3905 N	3905	-0-	-0- B	-0-	3905 3		N	-0-		-0-
07		4198 N	4198	-0-	-0- B	-0-	4198 3		N	-0-		-0-
08		3999 N	2678	-0-	-1321 B	-0-	2678 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3900 N	3086	-0-	-814 B	-0-	3086 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0	1029	-0-	1029 B	2549	1029	3			N	-0-					-0-
05		0	509	-0-	509 B	3058	509	3			N	-0-					-0-
06		0	798	-0-	798 B	3856	798	3			N	-0-					-0-
07		0	1405	-0-	1405 B	5261	1405	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	510	-0-	-2590 B	2671	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2671																	
*09		3000 N	1192	-0-	-1808 B	863	1192	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		0	1265	-0-	1265 B	3308	1265	3			N	-0-					-0-
05		0	1860	-0-	1860 B	5168	1860	3			N	-0-					-0-
06		0	1737	-0-	1737 B	6905	1737	3			N	-0-					-0-
07		0	1728	-0-	1728 B	8633	1728	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	1137	-0-	-1963 B	6670	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6670																	
*09		3000 N	1603	-0-	-1397 B	5273	1603	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08		775 N	567	-0-	-208 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08		279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701															
04		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
06		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
07		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
08		2542 N	1911	-0-	-631 B	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
06		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		570 N	404	-0-	-166 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543															
04		1440 N	1181	-0-	-259 B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
05		1426 N	1051	-0-	-375 B	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
08		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472															
04		4290 N	3921	-0-	-369 B	-0-	3921	3			N	-0-			-0-
05		4123 N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
06		3960 N	3803	-0-	-157 B	-0-	3803	3			N	-0-			-0-
07		4061 N	4003	-0-	-58 B	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
08		4123 N	2914	-0-	-1209 B	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07		1519 N	1353	-0-	-166 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08		1457 N	1042	-0-	-415 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1410 N	1303	-0-	-107 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2910 N	2827	-0-	-83 B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05		2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
07		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08		2945 N	2169	-0-	-776 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810																	
04		3540 N	3446	-0-	-94 B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05		3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
06		3120 N	2779	-0-	-341 B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07		3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08		3534 N	2543	-0-	-991 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705																	
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08		372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	247	-0-	-83 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07		1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08		1643 N	1106	-0-	-537 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-			-0-
05		3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	3			N	-0-			-0-
06		3270 N	2968	-0-	-302 B	-0-	2968	3			N	-0-			-0-
07		3255 N	3180	-0-	-75 B	-0-	3180	3			N	-0-			-0-
08		3348 N	2311	-0-	-1037 B	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2970 N	1563	-0-	-1407 B	-0-	1563	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868															
04		4267 N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-			-0-
05		4182 N	4182	-0-	-0- B	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
06		4290 N	4084	-0-	-206 B	-0-	4084	3			N	-0-			-0-
07		4402 N	4056	-0-	-346 B	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
08		4185 N	3240	-0-	-945 B	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4080 N	3697	-0-	-383 B	-0-	3697	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122															
04		3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
05		1953 N	1260	-0-	-693 B	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-			-0-
07		3255 N	2228	-0-	-1027 B	-0-	2228	3			N	-0-			-0-
08		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548															
04		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
06		810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-			-0-
07		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
08		837 N	683	-0-	-154 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-			-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896															
04		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-			-0-
05		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
06		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
07		2697 N	2630	-0-	-67 B	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
08		2635 N	2115	-0-	-520 B	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2700 N	2373	-0-	-327 B	-0-	2373	3			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1981	-0-	-3 B	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1906	-0-	-78 B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1548	-0-	-436 B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607													
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
08	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540													
04	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1605	-0-	-7 B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1305	-0-	-276 B	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056													
04	5328 N	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
05	5549 N	5454	-0-	-95 B	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
06	5548 N	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3		N	-0-			-0-
07	5518 N	5483	-0-	-35 B	-0-	5483	3		N	-0-			-0-
08	5456 N	4197	-0-	-1259 B	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5550 N	4768	-0-	-782 B	-0-	4768	3		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843													
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	651 N	492	-0-	-159 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629													
04	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
05	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
08	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										//CONT.// 665748							
KILGORE										WELL #: A 17		RRCID -> 046912		COMPL. DATE 05/28/1969		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2925 - 3574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		

READ										WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134	
04		3870 N	3846	-0-	-24 B	-0-	3846	3		N	-0-				-0-		
05		3999 N	3984	-0-	-15 B	-0-	3984	3		N	-0-				-0-		
06		3870 N	3795	-0-	-75 B	-0-	3795	3		N	-0-				-0-		
07		3968 N	3958	-0-	-10 B	-0-	3958	3		N	-0-				-0-		
08		3999 N	3117	-0-	-882 B	-0-	3117	3		N	-0-				-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		4160 N	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	3		N	-0-				-0-		

SNEED										WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285	
04		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3		N	-0-				-0-		
05		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3		N	-0-				-0-		
06		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3		N	-0-				-0-		
07		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3		N	-0-				-0-		
08		2201 N	1295	-0-	-906 B	-0-	1295	3		N	-0-				-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2130 N	1101	-0-	-1029 B	-0-	1101	3		N	-0-				-0-		

MASTERSON										WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341	
04		1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	3		N	-0-				-0-		
05		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-				-0-		
06		1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3		N	-0-				-0-		
07		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-				-0-		
08		1054 N	800	-0-	-254 B	-0-	800	3		N	-0-				-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-				-0-		

MASTERSON										WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963	
04		2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3		N	-0-				-0-		
05		3100 N	3264	-0-	164 B	164	3264	3		N	-0-				-0-		
06		3000 N	3572	-0-	572 B	736	3572	3		N	-0-				-0-		
07		3100 N	3637	-0-	537 B	1273	3637	3		N	-0-				-0-		
08		3404 R	2131	-0-	-1273 B	-0-	2131	3		N	-0-				-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		3570 #	1260	-0-	-2310 B	-2310	1260	3		N	-0-				-0-		

MASTERSON										WELL #: B 96		RRCID -> 050742		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593	
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-				-0-		
05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-				-0-		
06		390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3		N	-0-				-0-		
07		465 N	333	-0-	-132 B	-0-	333	3		N	-0-				-0-		
08		496 N	191	-0-	-305 B	-0-	191	3		N	-0-				-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		270 N	64	-0-	-206 B	-0-	64	3		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2081 N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208 3	N	-0-			-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
08	2232 N	1722	-0-	-510	B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678												
04	1380 N	490	-0-	-890	B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	752	-0-	-643	B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	643	-0-	-617	B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
08	744 N	384	-0-	-360	B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	478	-0-	-152	B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1075	-0-	1075	B	1075	1075 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1141	-0-	1141	B	2216	1141 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	723	-0-	723	B	2939	723 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2939											
09	0 W	553	-0-	553	B	3492	553 3	N	-0-			-0-
SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		450 N	269	-0-	-181 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
05		403 N	253	-0-	-150 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
06		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384												
04		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
05		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
06		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
07		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
08		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	57	-0-	-303 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237												
04		1500 N	1236	-0-	-264 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1276	-0-	-254 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1017	-0-	-471 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	461	-0-	-829 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
KILLGORE //CONT.// 665748													
WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730 3		N	-0-			-0-
05		4859 N	4859	-0-	-0- B	-0-	4859 3		N	-0-			-0-
06		5039 N	5039	-0-	-0- B	-0-	5039 3		N	-0-			-0-
07		5029 N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029 3		N	-0-			-0-
08		4867 N	3707	-0-	-1160 B	-0-	3707 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5040 N	789	-0-	-4251 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD													
WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614													
04		1620 N	1548	-0-	-72 B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1318	-0-	-325 B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
06		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1620 N	1538	-0-	-82 B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B 99 RRCID -> 057593 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 1963 - 3111													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS													
WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082													
04		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
08		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		870 N	748	-0-	-122 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0	1037	-0-	1037 B	1037	1037 3		N	-0-			-0-
06		0	908	-0-	908 B	1945	908 3		N	-0-			-0-
07		2756 N	811	-0-	-1945 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	745	-0-	-278 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT													
WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415													
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
05		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
06		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
08		620 N	475	-0-	-145 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	577	-0-	-23 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852															
04		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1095	-0-	-105 B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	940	-0-	-269 B	-0-	940	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335															
04		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
06		1140 N	861	-0-	-279 B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
07		1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
08		899 N	578	-0-	-321 B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		870 N	594	-0-	-276 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888															
04		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
05		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-			-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
08		2170 N	1695	-0-	-475 B	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2160 N	1950	-0-	-210 B	-0-	1950	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
04		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-		2013 3		N	-0-	-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-		2116 3		N	-0-	-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-		2106 3		N	-0-	-0-
07		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-		2134 3		N	-0-	-0-
08		2108 N	1258	-0-	-850 B	-0-		1258 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2100 N	1545	-0-	-555 B	-0-		1545 3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
04		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-		1670 3		N	-0-	-0-
05		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-		1742 3		N	-0-	-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-		1800 3		N	-0-	-0-
07		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-		1954 3		N	-0-	-0-
08		1736 N	1413	-0-	-323 B	-0-		1413 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-		1858 3		N	-0-	-0-

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
04		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-		1913 3		N	-0-	-0-
05		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-		1915 3		N	-0-	-0-
06		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-		1926 3		N	-0-	-0-
07		1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-		1933 3		N	-0-	-0-
08		1922 N	1162	-0-	-760 B	-0-		1162 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1920 N	1722	-0-	-198 B	-0-		1722 3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
04		2820 N	2727	-0-	-93 B	-0-		360 1	2367 3	N	-0-	-0-
05		2852 N	2804	-0-	-48 B	-0-		372 1	2432 3	N	-0-	-0-
06		2760 N	2681	-0-	-79 B	-0-		360 1	2321 3	N	-0-	-0-
07		2821 N	2762	-0-	-59 B	-0-		372 1	2390 3	N	-0-	-0-
08		2790 N	2232	-0-	-558 B	-0-		372 1	1860 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-		360 1	2359 3	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
04		180 N	154	-0-	-26 B	-0-		154 3		N	-0-	-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 3		N	-0-	-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186 3		N	-0-	-0-
07		174 N	174	-0-	-0- B	-0-		174 3		N	-0-	-0-
08		186 N	98	-0-	-88 B	-0-		98 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	69	-0-	-111 B	-0-		69 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1140 N	964	-0-	-176 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
08		1240 N	852	-0-	-388 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	527	-0-	-553 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415												
04		2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	360 1	2285 3	N	-0-		-0-
05		2697 N	2676	-0-	-21 B	-0-	372 1	2304 3	N	-0-		-0-
06		2610 N	2524	-0-	-86 B	-0-	360 1	2164 3	N	-0-		-0-
07		2728 N	2707	-0-	-21 B	-0-	372 1	2335 3	N	-0-		-0-
08		2666 N	2272	-0-	-394 B	-0-	372 1	1900 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	360 1	2428 3	N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442												
04		3000 N	2337	-0-	-663 B	-0-	2337 3		N	-0-		-0-
05		2883 N	2750	-0-	-133 B	-0-	2750 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	2487	-0-	-513 B	-0-	2487 3		N	-0-		-0-
07		3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
08		2759 N	2178	-0-	-581 B	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2490 N	2389	-0-	-101 B	-0-	2389 3		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448												
04		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
05		3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3		N	-0-		-0-
06		3180 N	3039	-0-	-141 B	-0-	3039 3		N	-0-		-0-
07		3224 N	3097	-0-	-127 B	-0-	3097 3		N	-0-		-0-
08		3162 N	2314	-0-	-848 B	-0-	2314 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3030 N	2603	-0-	-427 B	-0-	2603 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335												
04		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
06		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3		N	-0-		-0-
07		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3		N	-0-		-0-
08		589 N	420	-0-	-169 B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505												
04		3890 N	3890	-0-	-0- B	-0-	3890 3		N	-0-		-0-
05		3841 N	3841	-0-	-0- B	-0-	3841 3		N	-0-		-0-
06		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	3986 3		N	-0-		-0-
07		4068 N	4068	-0-	-0- B	-0-	4068 3		N	-0-		-0-
08		3844 N	2680	-0-	-1164 B	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3990 N	1676	-0-	-2314 B	-0-	1676 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351															
04		1830 N	1804	-0-	-26 B	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
05		1891 N	1820	-0-	-71 B	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
06		1800 N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1844	-0-	-16 B	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
08		1829 N	1389	-0-	-440 B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000															
04		630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
05		620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
08		558 N	340	-0-	-218 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		570 N	266	-0-	-304 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873															
04		3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
05		3762 N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	3			N	-0-			-0-
06		3767 N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	3			N	-0-			-0-
07		3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
08		3751 N	2861	-0-	-890 B	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		3780 N	3331	-0-	-449 B	-0-	3331	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495															
04		4170 N	4089	-0-	-81 B	-0-	4089	3			N	-0-			-0-
05		4365 N	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3			N	-0-			-0-
06		4290 N	4183	-0-	-107 B	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
07		4410 N	4410	-0-	-0- B	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
08		4371 N	2590	-0-	-1781 B	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		4170 N	2848	-0-	-1322 B	-0-	2848	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075															
04		3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3			N	-0-			-0-
05		3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
06		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	3			N	-0-			-0-
07		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
08		3689 N	2242	-0-	-1447 B	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		3660 N	1638	-0-	-2022 B	-0-	1638	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	948	-0-	-230 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1085	-0-	-25 B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403													
04		3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 3		N	-0-			-0-
05		4024 N	4024	-0-	-0- B	-0-	4024 3		N	-0-			-0-
06		3990 N	3593	-0-	-397 B	-0-	3593 3		N	-0-			-0-
07		4123 N	4119	-0-	-4 B	-0-	4119 3		N	-0-			-0-
08		4030 N	2799	-0-	-1231 B	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3935 N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823													
04		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
06		720 N	680	-0-	-40 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
07		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
08		682 N	369	-0-	-313 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	76	-0-	-614 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414													
04		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	869	-0-	-601 B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1025	-0-	-556 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	934	-0-	-585 B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700													
04		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1598	-0-	-22 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1320	-0-	-354 B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1590 N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499 3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	480	-0-	480 B	480	480 3		N	-0-			-0-
06		0	324	-0-	324 B	804	324 3		N	-0-			-0-
07		1101 R	297	-0-	-804 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08		465 N	225	-0-	-240 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	244	-0-	-86 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 - 4724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	742 N	742	-0-	-0 B	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	719 N	719	-0-	-0 B	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	772 N	772	-0-	-0 B	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	562	-0-	-182 B	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	737 N	737	-0-	-0 B	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B107		RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 - 2758			
04	729 N	729	-0-	-0 B	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	739 N	739	-0-	-0 B	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0 B	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0 B	-0-	795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	781 N	781	-0-	-0 B	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 8		RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1925 - 2860			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	1698 - 4865			
04	3900 N	3776	-0-	-124 B	-0-	3776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3937 N	3401	-0-	-536 B	-0-	3401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3926 N	3926	-0-	-0 B	-0-	3926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4180 N	4180	-0-	-0 B	-0-	4180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3410 N	2456	-0-	-954 B	-0-	2456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3930 N	1724	-0-	-2206 B	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	2080 - 2984			
04	1500 N	1288	-0-	-212 B	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0 B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0 B	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0 B	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1357	-0-	-348 B	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1906 N	1906	-0-	-0 B	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1695 - 3784			
04	1830 N	1819	-0-	-11 B	-0-	1819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0 B	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0 B	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0 B	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1090	-0-	-770 B	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	228	-0-	-1692 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3171 N	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
05		3255 N	3205	-0-	-50 B	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
06		3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 3		N	-0-			-0-
07		3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287 3		N	-0-			-0-
08		3193 N	2420	-0-	-773 B	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224													
04		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
05		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
07		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1546	-0-	-314 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	1759	-0-	-311 B	-0-	1759 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414													
04		3180 N	2657	-0-	-523 B	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
05		3007 N	2146	-0-	-861 B	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
06		2760 N	2056	-0-	-704 B	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
07		2759 N	2177	-0-	-582 B	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1542	-0-	-597 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	841	-0-	-1229 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500													
04		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06		750 N	660	-0-	-90 B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
07		899 N	649	-0-	-250 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
08		837 N	283	-0-	-554 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421													
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08		403 N	239	-0-	-164 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	27	-0-	-393 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604													
04		1680 N	1012	-0-	-668 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1093	-0-	-457 B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
06		1380 N	1131	-0-	-249 B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
07		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
08		1085 N	833	-0-	-252 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1038	-0-	-102 B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2250 N	2247	-0-	-3 B	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
06		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
07		2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
08		2325 N	1885	-0-	-440 B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412													
04		5610 N	5610	-0-	-0- B	-0-	5610 3		N	-0-			-0-
05		5346 N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346 3		N	-0-			-0-
06		5760 N	3693	-0-	-2067 B	-0-	3693 3		N	-0-			-0-
07		5797 N	4508	-0-	-1289 B	-0-	4508 3		N	-0-			-0-
08		5332 N	4192	-0-	-1140 B	-0-	4192 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		5376 N	5376	-0-	-0- B	-0-	5376 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913													
04		720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
06		720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
08		775 N	583	-0-	-192 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315													
04		3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 3		N	-0-			-0-
05		3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745 3		N	-0-			-0-
06		3660 N	3643	-0-	-17 B	-0-	3643 3		N	-0-			-0-
07		3782 N	3678	-0-	-104 B	-0-	3678 3		N	-0-			-0-
08		3751 N	2531	-0-	-1220 B	-0-	2531 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3630 N	3444	-0-	-186 B	-0-	3444 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631													
04		2070 N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	1743	-0-	-365 B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1694	-0-	-196 B	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1281	-0-	-455 B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1680 N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501													
04		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	969	-0-	-201 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		4920 N	4568	-0-	-352 B	-0-	4568 3		N	-0-			-0-
05		4806 N	4806	-0-	-0 B	-0-	4806 3		N	-0-			-0-
06		4800 N	4794	-0-	-6 B	-0-	4794 3		N	-0-			-0-
07		4762 N	4762	-0-	-0 B	-0-	4762 3		N	-0-			-0-
08		4805 N	3509	-0-	-1296 B	-0-	3509 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4855 N	4855	-0-	-0 B	-0-	4855 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397													
04		1260 N	942	-0-	-318 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1025	-0-	-246 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	761	-0-	-262 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1074 N	1074	-0-	-0 B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270													
04		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467													
04		2370 N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
05		2479 N	2479	-0-	-0 B	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
06		2340 N	2262	-0-	-78 B	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	2511	-0-	-0 B	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
08		2480 N	1879	-0-	-601 B	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2516 N	2516	-0-	-0 B	-0-	2516 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559													
04		1410 N	1263	-0-	-147 B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1070	-0-	-232 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
08		1085 N	786	-0-	-299 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1260 N	579	-0-	-681 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-	
05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-	
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1314	-0-	-50 B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	843	-0-	-552 B	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	903	-0-	-447 B	-0-	903	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS												
WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387												
04	3180 N	2921	-0-	-259 B	-0-	2921	3	N	-0-		-0-	
05	2945 N	2919	-0-	-26 B	-0-	2919	3	N	-0-		-0-	
06	3030 N	2974	-0-	-56 B	-0-	2974	3	N	-0-		-0-	
07	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	3	N	-0-		-0-	
08	2914 N	2329	-0-	-585 B	-0-	2329	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2970 N	2841	-0-	-129 B	-0-	2841	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268												
04	0	2925	-0-	2925 B	6427	2925	3	N	-0-		-0-	
05	0	3051	-0-	3051 B	9478	3051	3	N	-0-		-0-	
06	0	2982	-0-	2982 B	12460	2982	3	N	-0-		-0-	
07	0	3106	-0-	3106 B	15566	3106	3	N	-0-		-0-	
08	14450	2185	-0-	-12265 B	3301	2185	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3301											
*09	6152 R	2851	-0-	-3301 B	-0-	2851	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387												
04	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459	3	N	-0-		-0-	
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
06	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	281	-0-	-184 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	291	-0-	-129 B	-0-	291	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230												
04	1860 N	1807	-0-	-53 B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1555	-0-	-88 B	-0-	1555	3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-		-0-	
07	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1795	-0-	-65 B	-0-	1795	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620		
04	4200 N	3815	-0-	-385 B	-0-	3815	3			N	-0-			-0-
05	4131 N	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
06	4231 N	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	3			N	-0-			-0-
07	4294 N	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	3			N	-0-			-0-
08	4123 N	3061	-0-	-1062 B	-0-	3061	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4230 N	1974	-0-	-2256 B	-0-	1974	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625		
04	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
05	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
07	2635 N	2622	-0-	-13 B	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
08	2635 N	2039	-0-	-596 B	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978		
04	1440 N	1409	-0-	-31 B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
06	1440 N	1438	-0-	-2 B	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	1048	-0-	-378 B	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1144	-0-	-296 B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	921	-0-	921 B	921	921	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 921													
09	14B2 EXT	225	-0-	225 B	1146	225	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2402 - 5475		
04	3161 R	2994	-0-	-167 B	-0-	360	1	2634	3	N	-0-			-0-
05	3162 #	2452	-0-	-710 B	-710	372	1	2080	3	N	-0-			-0-
06	3120 #	1913	-0-	-1207 B	-1917	360	1	1553	3	N	-0-			-0-
07	3224 #	2046	-0-	-1178 B	-3095	372	1	1674	3	N	-0-			-0-
08	3224 #	1592	-0-	-1632 B	-4727	372	1	1220	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4727													
09	3120 #	1770	-0-	-1350 B	-6077	360	1	1410	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #: A217		RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 - 4921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4849 N	4849	-0-	-0- B	-0-	4849 3	N	-0-			-0-
05	4402 N	4324	-0-	-78 B	-0-	4324 3	N	-0-			-0-
06	4830 N	4622	-0-	-208 B	-0-	4622 3	N	-0-			-0-
07	5022 N	4783	-0-	-239 B	-0-	4783 3	N	-0-			-0-
08	4309 N	3467	-0-	-842 B	-0-	3467 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4620 N	3317	-0-	-1303 B	-0-	3317 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A212		RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 - 3256	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	4772	-0-	4772 B	4772	4772 3	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	2074	-0-	2074 B	6846	2074 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6846								
09	0 W	2166	-0-	2166 B	9012	2166 3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A213		RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 - 2928	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	3495	-0-	3495 B	3495	3495 3	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	1418	-0-	1418 B	4913	1418 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4913								
09	0 W	1143	-0-	1143 B	6056	1143 3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A205		RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 - 5325	
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-	
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-		-0-	
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-		-0-	
07	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1274	-0-	-136 B	-0-	1274 3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A218		RRCID ->	161203	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3129 - 5375	
04	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-	
05	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
06	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	781	-0-	-304 B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A219		RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2248 - 5084	
04	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1879	-0-	-43 B	-0-	1879 3	N	-0-		-0-	
06	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-		-0-	
07	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1705	-0-	-186 B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2387 - 3380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 3	N	-0-			-0-
05		3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3007	-0-	7 B	7	3007 3	N	-0-			-0-
07		3069 N	2857	-0-	-212 B	-0-	2857 3	N	-0-			-0-
08		3007 N	2311	-0-	-696 B	-0-	2311 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	2761	-0-	-239 B	-0-	2761 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 43	RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 2350 - 3377	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	766	-0-	766 B	766	766 3	N	-0-			-0-
06		0	1855	-0-	1855 B	2621	1855 3	N	-0-			-0-
07		0	485	-0-	485 B	3106	485 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1219	-0-	-1881 B	1225	1219 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1225							
*09		2694 N	1469	-0-	-1225 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	161913	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2125 - 4919	
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
06		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
07		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
08		837 N	636	-0-	-201 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	379	-0-	-401 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 41	RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 - 5662	
04		3694 N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694 3	N	-0-			-0-
05		3794 N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794 3	N	-0-			-0-
06		3750 N	3486	-0-	-264 B	-0-	3486 3	N	-0-			-0-
07		3813 N	3611	-0-	-202 B	-0-	3611 3	N	-0-			-0-
08		3782 N	2488	-0-	-1294 B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3480 N	1432	-0-	-2048 B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B109	RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 - 3108	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747	
04		1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1451	-0-	-130 B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1207	-0-	-250 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1350 N	1239	-0-	-111 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
05		1333 N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1003	-0-	-268 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1350 N	609	-0-	-741 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656												
04		2550 N	2259	-0-	-291 B	-0-	360 1	1899 3	N	-0-		-0-
05		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	372 1	2274 3	N	-0-		-0-
06		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	360 1	2204 3	N	-0-		-0-
07		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	372 1	2162 3	N	-0-		-0-
08		2635 N	2060	-0-	-575 B	-0-	372 1	1688 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2550 N	2522	-0-	-28 B	-0-	360 1	2162 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485												
04		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
05		1829 N	1815	-0-	-14 B	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
07		2015 N	2006	-0-	-9 B	-0-	2006 3		N	-0-		-0-
08		1829 N	1468	-0-	-361 B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1950 N	1496	-0-	-454 B	-0-	1496 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959												
04		1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700 3		N	-0-		-0-
05		1612 N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601 3		N	-0-		-0-
06		1680 N	1590	-0-	-90 B	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
07		1767 N	1732	-0-	-35 B	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1295	-0-	-317 B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445												
04		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
05		2077 N	1929	-0-	-148 B	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
06		2010 N	2001	-0-	-9 B	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	2056	-0-	-21 B	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
08		1922 N	1507	-0-	-415 B	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2010 N	1945	-0-	-65 B	-0-	1945 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3882 N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882 3		N	-0-			-0-
05	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
06	3860 N	3860	-0-	-0- B	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
07	4092 N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092 3		N	-0-			-0-
08	4092 N	2975	-0-	-1117 B	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	4102 N	4102	-0-	-0- B	-0-	4102 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095												
04	5423 N	5423	-0-	-0- B	-0-	5423 3		N	-0-			-0-
05	5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547 3		N	-0-			-0-
06	5374 N	5374	-0-	-0- B	-0-	5374 3		N	-0-			-0-
07	5733 N	5733	-0-	-0- B	-0-	5733 3		N	-0-			-0-
08	5549 N	1509	-0-	-4040 B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5370 N	2485	-0-	-2885 B	-0-	2485 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010												
04	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
05	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
07	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
08	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475												
04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	605	-0-	-745 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650												
04	3360 N	2838	-0-	-522 B	-0-	2838 3		N	-0-			-0-
05	3317 N	2094	-0-	-1223 B	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
06	3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407 3		N	-0-			-0-
07	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3420 N	2683	-0-	-737 B	-0-	2683 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3			N	-0-			-0-
05		3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
06		3750 N	3368	-0-	-382 B	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
07		3993 N	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3			N	-0-			-0-
08		3813 N	2270	-0-	-1543 B	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3360 N	619	-0-	-2741 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184															
04		2010 N	1758	-0-	-252 B	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
05		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
06		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
08		2232 N	1543	-0-	-689 B	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2190 N	1845	-0-	-345 B	-0-	1845	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823															
04		6242 N	6242	-0-	-0- B	-0-	6242	3			N	-0-			-0-
05		6390 N	6390	-0-	-0- B	-0-	6390	3			N	-0-			-0-
06		6000 N	5838	-0-	-162 B	-0-	5838	3			N	-0-			-0-
07		6448 N	6218	-0-	-230 B	-0-	6218	3			N	-0-			-0-
08		6386 N	3605	-0-	-2781 B	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		5850 N	1771	-0-	-4079 B	-0-	1771	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021															
04		5971 N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3			N	-0-			-0-
05		6572 N	5943	-0-	-629 B	-0-	5943	3			N	-0-			-0-
06		6150 N	5236	-0-	-914 B	-0-	5236	3			N	-0-			-0-
07		6169 N	5761	-0-	-408 B	-0-	5761	3			N	-0-			-0-
08		5952 N	3557	-0-	-2395 B	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		8717 N	8717	-0-	-0- B	-0-	8717	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290															
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
05		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
06		1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	881	-0-	-328 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045															
04		3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3			N	-0-			-0-
05		3038 N	3002	-0-	-36 B	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
06		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-			-0-
07		3286 N	3235	-0-	-51 B	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
08		3007 N	2371	-0-	-636 B	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3	N	-0-			-0-
05		4650 N	4640	-0-	-10 B	-0-	4640 3	N	-0-			-0-
06		4590 N	4454	-0-	-136 B	-0-	4454 3	N	-0-			-0-
07		4774 N	4608	-0-	-166 B	-0-	4608 3	N	-0-			-0-
08		4650 N	3334	-0-	-1316 B	-0-	3334 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4440 N	4315	-0-	-125 B	-0-	4315 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2710 - 5905	
04		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
06		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
07		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1013	-0-	-258 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1748 - 5095	
04		2880 N	2027	-0-	-853 B	-2574	2027 3	N	-0-			-0-
05		2232 N	3181	-0-	949 B	-1625	3181 3	N	-0-			-0-
06		2430 N	2919	-0-	489 B	-1136	2919 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	3210	-0-	1102 B	-34	3210 3	N	-0-			-0-
08		3193 #	2235	-0-	-958 B	-992	2235 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-958	CANCELLED UNDERAGE ->	-34						
09		3090 #	1800	-0-	-1290 B	-2248	1800 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 2768 - 5118	
04		5220 N	5144	-0-	-76 B	-0-	5144 3	N	-0-			-0-
05		6206 N	6206	-0-	-0- B	-0-	6206 3	N	-0-			-0-
06		5094 N	5094	-0-	-0- B	-0-	5094 3	N	-0-			-0-
07		6593 N	6593	-0-	-0- B	-0-	6593 3	N	-0-			-0-
08		6200 N	4678	-0-	-1522 B	-0-	4678 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		5960 N	5960	-0-	-0- B	-0-	5960 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 2057 - 4555	
04		5850 N	5818	-0-	-32 B	-0-	5818 3	N	-0-			-0-
05		5766 N	5135	-0-	-631 B	-0-	5135 3	N	-0-			-0-
06		5880 N	5325	-0-	-555 B	-0-	5325 3	N	-0-			-0-
07		6014 N	5174	-0-	-840 B	-0-	5174 3	N	-0-			-0-
08		5146 N	4278	-0-	-868 B	-0-	4278 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5340 N	3410	-0-	-1930 B	-0-	3410 3	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2028 - 5319	
04		960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
05		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
06		960 N	940	-0-	-20 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
08		992 N	767	-0-	-225 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3120 N	2909	-0-	-211 B	-0-	2909 3	N	-0-		-0-	-0-
05		3193 N	2933	-0-	-260 B	-0-	2933 3	N	-0-		-0-	-0-
06		3150 N	2927	-0-	-223 B	-0-	2927 3	N	-0-		-0-	-0-
07		3007 N	2918	-0-	-89 B	-0-	2918 3	N	-0-		-0-	-0-
08		2945 N	2118	-0-	-827 B	-0-	2118 3	N	-0-		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2940 N	2443	-0-	-497 B	-0-	2443 3	N	-0-		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	360	-0-	360 B	360	360 3	N	-0-		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521												
04		2220 N	2162	-0-	-58 B	-0-	2162 3	N	-0-		-0-	-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 3	N	-0-		-0-	-0-
06		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 3	N	-0-		-0-	-0-
07		2232 N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195 3	N	-0-		-0-	-0-
08		2232 N	1519	-0-	-713 B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2130 N	1727	-0-	-403 B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-	-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298												
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	-0-
06		450 N	378	-0-	-72 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	-0-
07		496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	-0-
08		434 N	300	-0-	-134 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902												
04		3949 N	3949	-0-	-0- B	-0-	3949 3	N	-0-		-0-	-0-
05		4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3	N	-0-		-0-	-0-
06		3839 N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839 3	N	-0-		-0-	-0-
07		4107 N	4107	-0-	-0- B	-0-	4107 3	N	-0-		-0-	-0-
08		4030 N	2856	-0-	-1174 B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3840 N	2353	-0-	-1487 B	-0-	2353 3	N	-0-		-0-	-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563												
04		6420 N	6317	-0-	-103 B	-0-	360 1	5957 3	N	-0-		-0-
05		6603 N	6102	-0-	-501 B	-0-	372 1	5730 3	N	-0-		-0-
06		6300 N	5592	-0-	-708 B	-0-	360 1	5232 3	N	-0-		-0-
07		6541 N	6120	-0-	-421 B	-0-	372 1	5748 3	N	-0-		-0-
08		6107 N	4725	-0-	-1382 B	-0-	372 1	4353 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5580 N	5405	-0-	-175 B	-0-	360 1	5045 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
05		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
06		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2592	-0-	-12 B	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
08		2573 N	1851	-0-	-722 B	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606													
04		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
05		744 N	570	-0-	-174 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
06		750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
07		744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
08		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986													
04		690 N	621	-0-	-69 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
05		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06		630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
07		651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08		620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325													
04		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
05		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
07		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1714	-0-	-425 B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184													
04		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
05		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
07		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1653	-0-	-486 B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2220 N	1788	-0-	-432 B	-0-	1788 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045													
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
08		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1360	-0-	-20 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1334	-0-	-16 B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1068	-0-	-296 B	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118												
04	0	600	-0-	600 B	876	600 3		N	-0-			-0-
05	0	582	-0-	582 B	1458	582 3		N	-0-			-0-
06	0	440	-0-	440 B	1898	440 3		N	-0-			-0-
07	0	430	-0-	430 B	2328	430 3		N	-0-			-0-
08	2625 N	297	-0-	-2328 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	241	-0-	-209 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347												
04	510 N	406	-0-	-104 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
05	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
08	527 N	313	-0-	-214 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	253	-0-	-227 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340												
04	3000 N	2808	-0-	-192 B	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
05	3069 N	2948	-0-	-121 B	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
06	2850 N	2664	-0-	-186 B	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
07	2914 N	2868	-0-	-46 B	-0-	2868 3		N	-0-			-0-
08	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2670 N	2293	-0-	-377 B	-0-	2293 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4080 N	3969	-0-	-111 B	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
05		4154 N	4056	-0-	-98 B	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
06		4080 N	3979	-0-	-101 B	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
07		4092 N	4082	-0-	-10 B	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
08		4061 N	3326	-0-	-735 B	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3990 N	3722	-0-	-268 B	-0-	3722	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290		
04		9840 N	9831	-0-	-9 B	-0-	9831	3		N	-0-			-0-
05		9176 N	8962	-0-	-214 B	-0-	8962	3		N	-0-			-0-
06		9690 N	9317	-0-	-373 B	-0-	9317	3		N	-0-			-0-
07		10264 N	10264	-0-	-0 B	-0-	10264	3		N	-0-			-0-
08		8959 N	7097	-0-	-1862 B	-0-	7097	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		9330 N	7235	-0-	-2095 B	-0-	7235	3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	3097	PERF.	2028 - 5328		
04		3567 N	3567	-0-	-0 B	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
05		3692 N	3692	-0-	-0 B	-0-	3692	3		N	-0-			-0-
06		3398 N	3398	-0-	-0 B	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
07		3689 N	3597	-0-	-92 B	-0-	3597	3		N	-0-			-0-
08		3689 N	2357	-0-	-1332 B	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		3700 N	3700	-0-	-0 B	-0-	3700	3		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424		
04		2010 N	2006	-0-	-4 B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1930	-0-	-116 B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
06		2070 N	1836	-0-	-234 B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1316	-0-	-606 B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1830 N	1293	-0-	-537 B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-

SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570		
04		2224 N	2224	-0-	-0 B	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2168	-0-	-2 B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
06		2190 N	2111	-0-	-79 B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
07		2294 N	2165	-0-	-129 B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
08		2170 N	1690	-0-	-480 B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2100 N	1190	-0-	-910 B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	3	N	-0-		-0-	
05	3751 N	3513	-0-	-238 B	-0-	3513	3	N	-0-		-0-	
06	4155 N	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	3	N	-0-		-0-	
07	4260 N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3	N	-0-		-0-	
08	3503 N	3121	-0-	-382 B	-0-	3121	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	4204 N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170												
04	2280 N	1950	-0-	-330 B	-0-	1950	3	N	-0-		-0-	
05	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3	N	-0-		-0-	
06	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3	N	-0-		-0-	
07	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3	N	-0-		-0-	
08	2418 N	1700	-0-	-718 B	-0-	1700	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2340 N	1786	-0-	-554 B	-0-	1786	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
04	4363 N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	3	N	-0-		-0-	
05	4557 N	4335	-0-	-222 B	-0-	4335	3	N	-0-		-0-	
06	4410 N	4318	-0-	-92 B	-0-	4318	3	N	-0-		-0-	
07	4495 N	4455	-0-	-40 B	-0-	4455	3	N	-0-		-0-	
08	4340 N	3295	-0-	-1045 B	-0-	3295	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4320 N	4204	-0-	-116 B	-0-	4204	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109												
04	1260 N	1087	-0-	-173 B	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
06	1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
07	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	771	-0-	-531 B	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	495	-0-	-735 B	-0-	495	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763												
04	2820 N	2445	-0-	-375 B	-0-	2445	3	N	-0-		-0-	
05	2728 N	2217	-0-	-511 B	-0-	2217	3	N	-0-		-0-	
06	2430 N	2359	-0-	-71 B	-0-	2359	3	N	-0-		-0-	
07	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3	N	-0-		-0-	
08	2232 N	1527	-0-	-705 B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	1882	-0-	-488 B	-0-	1882	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268												
04	990 N	849	-0-	-141 B	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3	N	-0-		-0-	
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-		-0-	
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	617	-0-	-499 B	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	433	-0-	-587 B	-0-	433	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	4620 N	4579	-0-	-41 B	-0-	4579	3			N	-0-	-0-
05	4743 N	4734	-0-	-9 B	-0-	4734	3			N	-0-	-0-
06	4590 N	4514	-0-	-76 B	-0-	4514	3			N	-0-	-0-
07	4743 N	4602	-0-	-141 B	-0-	4602	3			N	-0-	-0-
08	4743 N	2807	-0-	-1936 B	-0-	2807	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4500 N	2464	-0-	-2036 B	-0-	2464	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432												
04	2010 N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997	3			N	-0-	-0-
05	2077 N	2016	-0-	-61 B	-0-	2016	3			N	-0-	-0-
06	2010 N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	3			N	-0-	-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-	-0-
08	2015 N	1529	-0-	-486 B	-0-	1529	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558												
04	3728 N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	3			N	-0-	-0-
05	3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3			N	-0-	-0-
06	3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-	-0-
07	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	3			N	-0-	-0-
08	3751 N	2975	-0-	-776 B	-0-	2975	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422												
04	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-	-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-	-0-
07	1860 N	1361	-0-	-499 B	-0-	1361	3			N	-0-	-0-
08	1984 N	1125	-0-	-859 B	-0-	1125	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	980	-0-	-760 B	-0-	980	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0												
04	2790 N	2344	-0-	-446 B	-0-	2344	3			N	-0-	-0-
05	2852 N	2367	-0-	-485 B	-0-	2367	3			N	-0-	-0-
06	2760 N	2227	-0-	-533 B	-0-	2227	3			N	-0-	-0-
07	2418 N	2367	-0-	-51 B	-0-	2367	3			N	-0-	-0-
08	2356 N	1898	-0-	-458 B	-0-	1898	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2220 N	1987	-0-	-233 B	-0-	1987	3			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253												
04	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-	-0-
05	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	3			N	-0-	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-	-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-	-0-
08	1457 N	1260	-0-	-197 B	-0-	1260	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	800	-0-	-790 B	-0-	800	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2610 N	2567	-0-	-43 B	-0-	2567	3	N	-0-		-0-	
05	2573 N	2563	-0-	-10 B	-0-	2563	3	N	-0-		-0-	
06	2550 N	2411	-0-	-139 B	-0-	2411	3	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2478	-0-	-188 B	-0-	2478	3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	2299	-0-	-101 B	-0-	2299	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221												
04	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-	
05	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3	N	-0-		-0-	
06	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1637	-0-	-6 B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1214	-0-	-429 B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485												
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-		-0-	
05	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-		-0-	
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	719	-0-	-335 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	566	-0-	-519 B	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	354	-0-	-756 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777												
04	9630 N	7773	-0-	-1857 B	-0-	7773	3	N	-0-		-0-	
05	8618 N	8066	-0-	-552 B	-0-	8066	3	N	-0-		-0-	
06	8730 N	7424	-0-	-1306 B	-0-	7424	3	N	-0-		-0-	
07	8029 N	6990	-0-	-1039 B	-0-	6990	3	N	-0-		-0-	
08	8060 N	5085	-0-	-2975 B	-0-	5085	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	7440 N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507												
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-		-0-	
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3	N	-0-		-0-	
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-		-0-	
07	992 N	922	-0-	-70 B	-0-	922	3	N	-0-		-0-	
08	992 N	683	-0-	-309 B	-0-	683	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	809	-0-	-151 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	

BIVINS												
WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785												
04	2460 N	2314	-0-	-146 B	-0-	2314	3	N	-0-		-0-	
05	2294 N	2141	-0-	-153 B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-	
06	2250 N	1881	-0-	-369 B	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	
07	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3	N	-0-		-0-	
08	2139 N	1365	-0-	-774 B	-0-	1365	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07		186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08		186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	28	-0-	-152 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197															
04		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
06		1500 N	1001	-0-	-499 B	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1197	-0-	-198 B	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
08		1085 N	728	-0-	-357 B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		990 N	578	-0-	-412 B	-0-	578	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150															
04		2250 N	2225	-0-	-25 B	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
05		2325 N	2238	-0-	-87 B	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
06		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
07		2294 N	2292	-0-	-2 B	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
08		2232 N	1115	-0-	-1117 B	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2280 N	741	-0-	-1539 B	-0-	741	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250															
04		1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
06		1290 N	1283	-0-	-7 B	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
07		1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
08		1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1290 N	1239	-0-	-51 B	-0-	1239	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1950 N	1920	-0-	-30 B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
07		1984 N	1970	-0-	-14 B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
08		1953 N	1510	-0-	-443 B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1860 N	1017	-0-	-843 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094														
04		2550 N	2525	-0-	-25 B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
05		2604 N	2585	-0-	-19 B	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
06		2520 N	2442	-0-	-78 B	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2575	-0-	-29 B	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
08		2573 N	1920	-0-	-653 B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2430 N	1215	-0-	-1215 B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422														
04		2460 N	2438	-0-	-22 B	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
05		2511 N	2409	-0-	-102 B	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
06		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
07		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
08		2418 N	1754	-0-	-664 B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2520 N	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244														
04		750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06		750 N	495	-0-	-255 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08		682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860														
04		3390 N	3368	-0-	-22 B	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
05		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
06		3420 N	1789	-0-	-1631 B	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
07		3472 N	1974	-0-	-1498 B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
08		2356 N	1852	-0-	-504 B	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1800 N	1332	-0-	-468 B	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185														
04		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1273	-0-	-197 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
08		1550 N	938	-0-	-612 B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	102	-0-	-1158 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF. 2334 - 5603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	931	-0-	-247 B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	781	-0-	-304 B	-0-	781 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2375 - 2928
04		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
07		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
08		372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2377 - 5565
04		14B2 EXT	116	-0-	116 B	312	116 3	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	69	-0-	69 B	381	69 3	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	381		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	381		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	381		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				381							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	381		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A253	RRCID ->	246102	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2637 - 2800
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2014									

PLUMLEY COMPANY		WELL #:		668426	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2680 - 2750
LATHAM, WISDOM -1-				1							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426								
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 - 3302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBBY		WELL #:		1	RRCID ->	115316	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3042 - 3126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986 - 3126
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2820 - 2902
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		671480										
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
08	372 N	71	-0-	-301	B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PRAIRIE OIL COMPANY				675850								
RUSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACKIE				WELL #: 1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 -	2800		
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 5		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 5		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 5		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 5		N	-0-			-0-
*08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 5		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	960 N	493	-0-	-467 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	775 N	485	-0-	-290 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
06	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-

MCMURTY				WELL #: 1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-			28
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			28
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-			28
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			28
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-			28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3		N	-0-			28

MEAKER				WELL #: 2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A			
04	750 N	710	-0-	-40 B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
05	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
06	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A.				WELL #: 1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 -	2721	
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
LOVE		WELL #:	2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF.	3415 - 3537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
05	682 N	559	-0-	-123 B	-0-	559 3		N	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-		-0-
07	620 N	479	-0-	-141 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
08	558 N	437	-0-	-121 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3		N	-0-		-0-

NEVENHEIM		WELL #:	1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3494 - 3602
04	780 N	586	-0-	-194 B	-0-	586 3		N	-0-		-0-
05	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1590 N	1353	-0-	-237 B	-0-	1353 3		N	-0-		-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:	1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3386 - 3562
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
05	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
06	360 N	253	-0-	-107 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
07	434 N	185	-0-	-249 B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
08	310 N	170	-0-	-140 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-

PAN ROYALTY		WELL #:	1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3021 - 3260
04	2721	1417	-0-	-1304 B	11640	1417 3		N	-0-		-0-
05	2628	808	-0-	-1820 B	9820	808 3		N	-0-		-0-
06	3525	583	-0-	-2942 B	6878	583 3		N	-0-		-0-
07	3483	-0-	-0-	-3483 B	3395			N	-0-		-0-
08	3555	579	-0-	-2976 B	419	579 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 419										
09	3672	524	-0-	-3148 B	-2729	524 3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:	1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 - 3635
04	3240 N	2210	-0-	-1030 B	-0-	2210 3		N	-0-		192
05	3441 N	2409	-0-	-1032 B	-0-	2409 3		N	-0-		192
06	3210 N	3114	-0-	-96 B	-0-	3114 3		N	-0-		192
07	3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326 3		N	-0-		192
08	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689 3		N	-0-		192
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3120 N	3113	-0-	-7 B	-0-	3113 3		N	-0-		192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641									
BRENT		WELL #:	1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396
04	1440 N	1098	-0-	-342 B	-0-	600 1	498 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1362	-0-	-374 B	-0-	700 1	662 3	N	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	800 1	842 3	N	-0-		-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	800 1	666 3	N	-0-		-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	800 1	822 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1562	-0-	-88 B	-0-	800 1	762 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
BOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1350 N	972	-0-	-378 B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
05	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-	-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-	-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-	-0-

HERRMANN												
WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163												
04	270 N	179	-0-	-91 B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	159	-0-	-81 B	-0-	159	3			N	-0-	-0-

DENNY												
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
04	1320 N	943	-0-	-377 B	-0-	943	3			N	-0-	-0-
05	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182	3			N	-0-	-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-	-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1178	-0-	-142 B	-0-	1178	3			N	-0-	-0-

BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
04	1380 N	925	-0-	-455 B	-0-	925	3			N	-0-	-0-
05	1395 N	1217	-0-	-178 B	-0-	1217	3			N	-0-	-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-	-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3			N	-0-	-0-

BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
04	570 N	15	-0-	-555 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
05	496 N	153	-0-	-343 B	-0-	153	3			N	-0-	-0-
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-	-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	712	-0-	-68 B	-0-	712	3			N	-0-	-0-

COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
04	2160 N	1831	-0-	-329 B	-0-	1831	3			N	-0-	-0-
05	2666 N	1452	-0-	-1214 B	-0-	1452	3			N	-0-	-0-
06	2610 N	942	-0-	-1668 B	-0-	942	3			N	-0-	-0-
07	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-	-0-
08	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MAGGIE MAY //CONT.// 684641												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
04		540 N	420	-0-	-120 B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-
06		600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
07		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
08		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-		-0-

FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
04		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
04		1470 N	1101	-0-	-369 B	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
05		1488 N	1347	-0-	-141 B	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
08		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	1366	-0-	-164 B	-0-	1366 3		N	-0-		-0-

MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
04		3330 N	2516	-0-	-814 B	-0-	2516 3		N	-0-		-0-
05		3410 N	2571	-0-	-839 B	-0-	2571 3		N	-0-		-0-
06		3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 3		N	-0-		-0-
07		3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
08		3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3720 N	2584	-0-	-1136 B	-0-	2584 3		N	-0-		-0-

SPEAKER												
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
04		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
05		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-		-0-
06		1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
07		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
08		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3		N	-0-		-0-

MCLAIN												
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
04		450 N	312	-0-	-138 B	-2706	312 3		N	-0-		-0-
05		496 N	356	-0-	-140 B	-2706	356 3		N	-0-		-0-
06		480 N	406	-0-	-74 B	-2706	406 3		N	-0-		-0-
07		310 N	837	-0-	527 B	-2179	837 3		N	-0-		-0-
08		341 N	730	-0-	389 B	-1790	730 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1790												
*09		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RABCO ENERGY 687738												
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427 2	N	-0-		-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RABCO ENERGY		//CONT.// 687738									
TERRY		WELL #: B 1		RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025311		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992			
04	540 N	184	-0-	-356 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
05	403 N	120	-0-	-283 B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569			
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	919	-0-	-166 B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
06	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2	N	-0-		-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
08	930 N	679	-0-	-251 B	-0-	679	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.		697042		RRCID -> 024058		COMPL. DATE 03/00/1938		TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A			
COBB, N. A.		WELL #: T 1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53 B	53	53	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 1080		RRCID -> 024287		COMPL. DATE 05/16/1931		TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A			
04	2130 N	1798	-0-	-332 B	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1537	-0-	-447 B	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
06	2250 N	1656	-0-	-594 B	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3	N	-0-		-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*09	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 1098		RRCID -> 024289		COMPL. DATE 10/26/1930		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A			
04	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3	N	-0-		-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
08	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						-0-
*09	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
BURNETT		WELL #:		1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 N	2437	-0-	-443 B	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
05	2666 N	2082	-0-	-584 B	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
06	3030 N	2244	-0-	-786 B	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
08	3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 3		N	-0-			-0-
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
05	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
08	279 N	77	-0-	-202 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05	403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-	-0-

VOLMERT, NORTH		WELL #:		15G	RRCID ->	138750	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3238 - 3281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LEOPOLD, M. B.		WELL #:		1	RRCID ->	141763	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3180 - 3291
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 - 3250
04	2760 N	2076	-0-	-684 B	-0-	2076	3			N	-0-	-0-
05	2666 N	2478	-0-	-188 B	-0-	2478	3			N	-0-	-0-
06	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-	-0-
07	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-	-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2850 N	2628	-0-	-222 B	-0-	2628	3			N	-0-	-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 - 2983
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-	-0-

ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2742 - 2896
04	1452 N	1272	-0-	-180 B	-0-	1272	3			N	-0-	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-	-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-	-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-	-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1611	-0-	-129 B	-0-	1611	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660
04	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
05	496 N	210	-0-	-286 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
06	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	119	-0-	-211 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961
04	1350 N	1285	-0-	-65 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
05	713 N	69	-0-	-644 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1347	-0-	-363 B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1350 N	923	-0-	-427 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
05	465 N	298	-0-	-167 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
06	510 N	112	-0-	-398 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		2 R	RRCID ->	210608	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2526 - 2668
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		697109									
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RICHARDSON, EUGENE GRIMES			707892						
		WELL #:	1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RIO PETROLEUM, INC.			712840						
JOHNSON, E. B.		WELL #:	G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1020 N	569	-0-	-451 B	-0-	569 2	N	-0-	-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2	N	-0-	-0-
07	589 N	443	-0-	-146 B	-0-	443 2	N	-0-	-0-
08	806 N	723	-0-	-83 B	-0-	723 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1440 N	1284	-0-	-156 B	-0-	1284 2	N	-0-	-0-

BUCKSHOT		WELL #:	1	RRCID -> 088003	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2569 - 2796	
04	1294 N	711	-0-	-583 B	-0-	711 2	N	-0-	-0-
05	589 N	225	-0-	-364 B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
06	420 N	276	-0-	-144 B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
07	744 N	191	-0-	-553 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-	-0-

REED		WELL #:	1 A	RRCID -> 100188	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3374 - 3582	
04	3000 N	1550	-0-	-1450 B	-0-	1550 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1544	-0-	-1556 B	-0-	1544 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1613	-0-	-1387 B	-0-	1613 2	N	-0-	-0-
07	1612 N	7	-0-	-1605 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-		N	-0-	-0-

HERBER		WELL #:	1	RRCID -> 101085	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946	
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
07	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
08	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-

JOHNSON -B-		WELL #:	1	RRCID -> 141185	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2330 - 3104	
04	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-	-0-
06	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840							
SHERIDAN		WELL #:		2G	RRCID ->	153679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2758 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1514 N	499	-0-	-1015 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
05	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
06	690 N	447	-0-	-243 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
08	527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
ROXI PRODUCTION				731758							
MAGNOLIA FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
08	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-
SARGECO, INC.				748526							
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	1290 N	976	-0-	-314 B	-0-	976 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	515	-0-	-818 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	812	-0-	-478 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	537	-0-	-486 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	513	-0-	-297 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
BURNETT -R-				WELL #:	6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965 PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BURNETT -R-				WELL #:	8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885 PERF. 2527 - 2882
04	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
BURNETT, R.				WELL #:	38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192 PERF. 2636 - 2847
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	157 2	39 9 N	35	35 1		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SARGECO, INC.		//CONT.//		748526								
BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 - 2768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800
04		990 N	771	-0-	-219 B	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
05		1116 N	656	-0-	-460 B	-0-	656 2	N	-0-		-0-	
06		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
07		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-	
08		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	998	-0-	-82 B	-0-	998 2	N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
FEE -227-												
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
07		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
08		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FEE -227-		WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
06		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
07		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
08		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664
JACKSON												
04		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-	
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
06		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
08		403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-	

SNW OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
INEZ CARTER												
04		510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
05		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
06		720 N	663	-0-	-57 B	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
07		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
08		744 N	618	-0-	-126 B	-0-	618 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856														
SANFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023928		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #: 2		RRCID -> 024697		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: Y 1Y		RRCID -> 024953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856												
JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	630 N	406	-0-	-224 B	-0-	406 2				Y	-0-					-0-
05	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454 2				Y	-0-					-0-
06	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 2				Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2				Y	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	540 N NO RPT	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2				N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2				N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2				N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2				N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	330 N NO RPT	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2				N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2				N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2				N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2				N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	330 N NO RPT	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856										
GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	518 N	76	-0-	-442 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	535 N	NO RPT	-0-	-535 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	558 N	77	-0-	-481 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	640 N	NO RPT	-0-	-640 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	854	-0-	-355 B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 -	3480		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 -	2782		
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856									
ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF.	2772 -	3070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-	
05	1178 N	827	-0-	-351 B	-0-	827 2		N	-0-			-0-	
06	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-	
07	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-	
08	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2680 -	2862
04	660 N	516	-0-	-144 B	-0-	516 2		Y	-0-			-0-	
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		Y	-0-			-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		Y	-0-			-0-	
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		Y	-0-			-0-	
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 -	3256
04	1080 N	275	-0-	-805 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-	
05	1457 N	854	-0-	-603 B	-0-	854 2		N	-0-			-0-	
06	1380 N	812	-0-	-568 B	-0-	812 2		N	-0-			-0-	
07	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 2		N	-0-			-0-	
08	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITTENBURG, J. A.		WELL #:		100	RRCID ->	145522	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2635 -	2794
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894 -	3064
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 -	3000
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-	
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-	
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-	
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-	
08	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST SNW OPERATING COMPANY JOHNSON "O"		//CONT.// //CONT.//	68831 001 799856	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754														
04	1020 N	788	-0-	-232 B	-0-	788	2			Y	-0-			20
05	1116 N	835	-0-	-281 B	-0-	835	2			Y	-0-			20
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-			20
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			Y	-0-			20
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			Y	-0-			20
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					Y	NO RPT			20

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798														
04	840 N	600	-0-	-240 B	-0-	600	2			Y	-0-			8
05	868 N	574	-0-	-294 B	-0-	574	2			Y	-0-			8
06	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			Y	-0-			8
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			Y	-0-			8
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			Y	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT			8

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623														
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710														
04	1080 N	707	-0-	-373 B	-0-	707	2			Y	-0-			8
05	1085 N	658	-0-	-427 B	-0-	658	2			Y	-0-			8
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			Y	-0-			8
07	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			Y	-0-			8
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT			8

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706														
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504														
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856										
KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	423	-0-	-117 B	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696			
04	3000 N	1035	-0-	-1965 B	1666	1035	2			Y	-0-			15
05	2717 N	1051	-0-	-1666 B	-0-	1051	2			Y	-0-			15
06	1380 N	1349	-0-	-31 B	-0-	1349	2			Y	-0-			15
07	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			Y	-0-			15
08	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-			15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT			15

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2268 - 2751			
04	4920 N	3711	-0-	-1209 B	-0-	3306	2	405	9	Y	368	369	1	211
05	5177 N	3424	-0-	-1753 B	-0-	3201	2	223	9	Y	203	355	1	59
06	4890 N	4247	-0-	-643 B	-0-	3984	2	263	9	Y	239	182	1	116
07	4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4296	2	265	9	Y	241	182	1	175
08	4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	3899	2	262	9	Y	238	169	1	244
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	4260 N	NO RPT	-0-	-4260 B	-0-					Y	NO RPT			244

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 - 2680			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896			
04	840 N	662	-0-	-178 B	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2			Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688			
04	510 N	398	-0-	-112 B	-0-	398	2			Y	-0-			10
05	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2			Y	-0-			10
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			Y	-0-			10
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-			10
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			Y	-0-			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			10

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856											
STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				31
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-				31
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				31
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-				31
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				31

WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246				
04	120 N	31	-0-	-89 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700				
04	3000 N	959	-0-	-2041 B	1366	959	2			Y	-0-				9
05	2402 N	1036	-0-	-1366 B	-0-	1036	2			Y	-0-				9
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			Y	-0-				9
07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			Y	-0-				9
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			Y	-0-				9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT				9

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882				
04	1170 N	1028	-0-	-142 B	-0-	1028	2			Y	-0-				10
05	1364 N	931	-0-	-433 B	-0-	931	2			Y	-0-				10
06	1380 N	1142	-0-	-238 B	-0-	1142	2			Y	-0-				10
07	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			Y	-0-				10
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-				10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					Y	NO RPT				10

SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		WELL #:		828720 101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080				
04	2912	4281	-0-	1369 B	4904	4281	2			N	-0-				-0-
05	2835	3390	-0-	555 B	5459	3390	2			N	-0-				-0-
06	3913	2155	-0-	-1758 B	3701	2155	2			N	-0-				-0-
07	3863	5027	-0-	1164 B	4865	5027	2			N	-0-				-0-
08	3948	4675	-0-	727 B	5592	4675	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			5592											
09	4081	4277	-0-	196 B	5788	4277	2			N	-0-				-0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		837450 43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	840 N	586	-0-	-254 B	-0-	586	2			N	-0-				-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-				-0-
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-				-0-
07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-				-0-
08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY													
TAYLOR RANCH -HJC-													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 837450													
WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		480 N	360	-0-	-120 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-	
05		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
06		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
07		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
08		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		900 N	599	-0-	-301 B	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
05		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2	N	-0-		-0-	
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2	N	-0-		-0-	
07		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2	N	-0-		-0-	
08		837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1650 N	1308	-0-	-342 B	-0-	1308	2	N	-0-		-0-	
05		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2	N	-0-		-0-	
06		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2	N	-0-		-0-	
07		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2	N	-0-		-0-	
08		1674 N	1576	-0-	-98 B	-0-	1576	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		840 N	674	-0-	-166 B	-0-	674	2	N	-0-		-0-	
05		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2	N	-0-		-0-	
06		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2	N	-0-		-0-	
07		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2	N	-0-		-0-	
08		961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		750 N	517	-0-	-233 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
05		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-		-0-	
06		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2	N	-0-		-0-	
08		930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		810 N	799	-0-	-11 B	-0-	799	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A													
04		960 N	645	-0-	-315 B	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
05		961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
06		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
07		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
07		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
05		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
08		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1680 N	1238	-0-	-442 B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1649	-0-	-56 B	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-			-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		900 N	666	-0-	-234 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
06		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
08		899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	860	-0-	-10 B	-0-	860 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		480 N	355	-0-	-125 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
06		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
08		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1560 N	1161	-0-	-399 B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522 2	N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1542	-0-	-39 B	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1320 N	926	-0-	-394 B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1213	-0-	-17 B	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
07		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1232	-0-	-70 B	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		870 N	408	-0-	-462 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
05		1953 N	563	-0-	-1390 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
06		570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
08		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1410 N	1118	-0-	-292 B	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
06		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1458	-0-	-185 B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		960 N	710	-0-	-250 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
06		990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970 2	N	-0-			-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	938	-0-	-209 B	-0-	938 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		630 N	446	-0-	-184 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
05		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
06		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
08		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1380 N	988	-0-	-392 B	-0-	988 2	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425 2	N	-0-		-0-	
06	1440 N	1354	-0-	-86 B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-	
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1319	-0-	-107 B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	960 N	672	-0-	-288 B	-0-	672 2	N	-0-		-0-	
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-		-0-	
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-	
07	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2	N	-0-		-0-	
08	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	390 N	251	-0-	-139 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
05	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-	
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-	
05	682 N	567	-0-	-115 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	750 N	560	-0-	-190 B	-0-	560 2	N	-0-		-0-	
05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-	
06	750 N	693	-0-	-57 B	-0-	693 2	N	-0-		-0-	
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-		-0-	
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2040 N	1529	-0-	-511 B	-0-	1529 2	N	-0-		-0-	
05	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2	N	-0-		-0-	
06	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 2	N	-0-		-0-	
07	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2	N	-0-		-0-	
08	2077 N	1980	-0-	-97 B	-0-	1980 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1978	-0-	-2 B	-0-	1978 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
08		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
05		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
05		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
06		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1350 N	796	-0-	-554 B	-0-	796	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1326	-0-	-54 B	-0-	1326	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2	N	-0-		-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	1439	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1380 N	937	-0-	-443 B	-0-	937 2	N	-0-		-0-	
05		1395 N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-	
06		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2	N	-0-		-0-	
07		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2	N	-0-		-0-	
08		1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		750 N	491	-0-	-259 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
05		775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614 2	N	-0-		-0-	
06		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 2	N	-0-		-0-	
07		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-		-0-	
08		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1260 N	916	-0-	-344 B	-0-	916 2	N	-0-		-0-	
05		1302 N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204 2	N	-0-		-0-	
06		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-		-0-	
07		961 N	728	-0-	-233 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
08		1209 N	309	-0-	-900 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
04		870 N	645	-0-	-225 B	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
05		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-		-0-	
06		870 N	751	-0-	-119 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-	
07		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2	N	-0-		-0-	
08		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
04		660 N	547	-0-	-113 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-	
05		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
06		750 N	704	-0-	-46 B	-0-	704 2	N	-0-		-0-	
07		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-		-0-	
08		744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
04		900 N	617	-0-	-283 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-	
05		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-		-0-	
06		690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-		-0-	
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-		-0-	

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	405	-0-	-195 B	-0-	405	2		N	-0-				-0-
05		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2		N	-0-				-0-
06		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-				-0-
07		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-				-0-
08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-				-0-

 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

04		420 N	315	-0-	-105 B	-0-	9	1	305	2	N	1			71
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	9	1	460	2	N	1			72
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	9	1	430	2	N	1			73
07		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	9	1	449	2	N	1			74
08		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	9	1	417	2	N	1			75
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	9	1	419	2	N	1			76

 TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

04		1050 N	807	-0-	-243 B	-0-	807	2		N	-0-				-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		N	-0-				-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
08		1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	1077	2		N	-0-				-0-

 TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

04		840 N	601	-0-	-239 B	-0-	601	2		N	-0-				-0-
05		868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2		N	-0-				-0-
06		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791	2		N	-0-				-0-
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-				-0-
08		837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-				-0-

 TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

04		780 N	544	-0-	-236 B	-0-	544	2		N	-0-				-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-				-0-
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-				-0-
07		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2		N	-0-				-0-
08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		9 R	RRCID ->	080091	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2656 - 2730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INC	G-10	398	-0-	398 B	398	392 2	6 9	Y	5			104
05	INC	G-10	537	-0-	537 B	935	531 2	6 9	Y	5			109
06	INC	G-10	536	-0-	536 B	1471	530 2	6 9	Y	5	73 0		41
07	INC	G-10	555	-0-	555 B	2026	549 2	6 9	Y	5			46
08		2558 N	532	-0-	-2026 B	-0-	526 2	6 9	Y	5			51
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	536 2	6 9	Y	5			56
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558	
04		2070 N	1662	-0-	-408 B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
05		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 2		N	-0-			-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2097	-0-	-197 B	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 2		N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454	
04		270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060	
04		3630 N	2771	-0-	-859 B	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
05		3838 N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
06		3690 N	3690	-0-	-0- B	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
07		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 2		N	-0-			-0-
08		3844 N	3642	-0-	-202 B	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720	
04		1200 N	908	-0-	-292 B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 - 2642	
04		600 N	402	-0-	-198 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
05		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	660 N	394	-0-	-266 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-	
05	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-	
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-		-0-	
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615 2	N	-0-		-0-	
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754
04	720 N	624	-0-	-96 B	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2	N	-0-		-0-	
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-	
07	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650
04	1229 N	882	-0-	-347 B	-0-	882 2	N	-0-		-0-	
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116 2	N	-0-		-0-	
07	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468
04	1680 N	1229	-0-	-451 B	-0-	1229 2	N	-0-		-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1588	-0-	-2 B	-0-	1588 2	N	-0-		-0-	
07	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 2	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1597	-0-	-108 B	-0-	1597 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2	N	-0-		-0-	
TAYLOR PROPERTIES		838425									
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1140 N	737	-0-	-403 B	-0-	737 2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	676	-0-	-378 B	-0-	676 2	N	-0-		-0-	
06	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2	N	-0-		-0-	
07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-	
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978 2	N	-0-		-0-	
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1410 N	904	-0-	-506 B	-0-	904 2	N	-0-		-0-	
05	899 N	458	-0-	-441 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-	
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-	
07	930 N	650	-0-	-280 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
08	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1380 N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.// 838425										
TAYLOR FEE		WELL #: 4		RRCID -> 024684		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	930 N	569	-0-	-361 B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
05	620 N	291	-0-	-329 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2	N	-0-			-0-
07	589 N	383	-0-	-206 B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
08	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	803	-0-	-97 B	-0-	803	2	N	-0-			-0-
ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1050 N	777	-0-	-273 B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	979	-0-	-75 B	-0-	979	2	N	-0-			-0-
06	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968	2	N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2	N	-0-			-0-
ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1277 N	1052	-0-	-225 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	672 N	660	-0-	-12 B	-0-	660	2	N	-0-			-0-
05	695 N	344	-0-	-351 B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
06	840 N	646	-0-	-194 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
07	682 N	439	-0-	-243 B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-			-0-
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
05	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 048137		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722		
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TB OPERATING, LLC				840292						
VIDA				WELL #: 3	RRCID -> 025709	COMPL. DATE 03/28/1949	TOTAL DEPTH 3169	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 125265	COMPL. DATE 04/00/1926	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2656 -	2750	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		04/05/2014						

TOMBSTONE PRODUCTION INC.				861757						
ARCHER -B-				WELL #: 7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132 -	3280	
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3	N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ARCHER -C-				WELL #: 2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107 -	3219	
04	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546						
HAYDEN				WELL #: 1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652 -	3408	
04	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331 3	N	-0-	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3	N	-0-	-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717 3	N	-0-	-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565 3	N	-0-	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1600	-0-	-110	B	-0-	1600 3	N	-0-	-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606						
JOHNSON, E. B.				WELL #: C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
*12	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765 2	N	-0-	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910 2	N	-0-	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1271 N	930	-0-	-341	B	-0-	930 2	N	-0-	-0-
04	775 N	547	-0-	-228	B	-0-	547 2	N	-0-	-0-
05	755 N	658	-0-	-97	B	-0-	658 2	N	-0-	-0-
06	900 N	768	-0-	-132	B	-0-	768 2	N	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795 2	N	-0-	-0-
08	651 N	280	-0-	-371	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	780 N	8	-0-	-772	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TOPPER OIL COMPANY		//CONT.//		862606								
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212 - 2750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*12		1145 N	1050	-0-	-95 B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
02		1008 N	981	-0-	-27 B	-0-	981 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
04		1229 N	735	-0-	-494 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	866	-0-	-219 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-
06		1887 N	1066	-0-	-821 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
08		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-

TRADITIONS OIL & GAS, LLC				864297								
HAILE		WELL #:		9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 - 3100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 - 3129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980								
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARNI		WELL #:		1	RRCID ->	025021	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
		//CONT.// 865980															
		WELL #: 1		RRCID -> 025086		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-	
06	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-	
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-	
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-	
SMITH ARLIE										WELL #: 2		RRCID -> 077619		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BURNETT -C-										WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900	
04	1565 N	645	-0-	-920 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-	
05	1561 N	442	-0-	-1119 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-	
06	930 N	508	-0-	-422 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-	
07	682 N	340	-0-	-342 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-	
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-	
SMITH, ARLIE										WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675	
04	2520 N	1603	-0-	-917 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-	
05	2449 N	1737	-0-	-712 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-	
06	2460 N	2343	-0-	-117 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-	
07	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-	
08	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2340 N	2020	-0-	-320 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-	
MARVIN										WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200	
04	630 N	418	-0-	-212 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-	
05	589 N	444	-0-	-145 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-	
06	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-	
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-	
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	660 N	592	-0-	-68 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-	
THATEN										WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577	
04	630 N	107	-0-	-523 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
05	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-	
06	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-	
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-	
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1440 N	1323	-0-	-117 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
DALE		//CONT.// 865980		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540	N	403	-0-	-137	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496	N	284	-0-	-212	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408		
04	1410	N	881	-0-	-529	B	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1053	-0-	-342	B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1410	N	1368	-0-	-42	B	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LOVE				WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550		
04	900	N	592	-0-	-308	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868	N	255	-0-	-613	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	604	-0-	-176	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARNI				WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658		
04	510	N	371	-0-	-139	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589	N	385	-0-	-204	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540	N	452	-0-	-88	B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REUTER				WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100		
04	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488	N	1274	-0-	-214	B	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560	N	1032	-0-	-528	B	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100		
04	2220	N	1441	-0-	-779	B	-0-	1441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891	N	1067	-0-	-824	B	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2430	N	2279	-0-	-151	B	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RAY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980											
		WELL #:		1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2739 -	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		360 N	253	-0-	-107 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-	
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
06		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-	
07		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
08		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	633	-0-	-147 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-	

BURNETT WW		WELL #:		1R	RRCID ->	254774	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2838 -	3250
04		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-	
05		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-	
06		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-	
07		1828 N	1162	-0-	-666 B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-	
08		1798 N	1419	-0-	-379 B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1263	-0-	-57 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-	

BALF		WELL #:		1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234 -	3500
04		3360 N	1410	-0-	-1950 B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-	
05		3193 N	1027	-0-	-2166 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-	
06		3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 3	N	-0-			-0-	
07		3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3	N	-0-			-0-	
08		3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3600 N	3480	-0-	-120 B	-0-	3480 3	N	-0-			-0-	

ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 -	2910
04		1590 N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-	
05		2046 N	1476	-0-	-570 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-	
06		2010 N	994	-0-	-1016 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-	
07		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-	
08		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-	

STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 -	3260
04		1500 N	1337	-0-	-163 B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-	
05		1612 N	841	-0-	-771 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-	
06		1680 N	585	-0-	-1095 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-	
07		1395 N	872	-0-	-523 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-	
08		3842	932	-0-	-2910 B	-2910	932 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2910									
09		3973	509	-0-	-3464 B	-6374	509 3	N	-0-			-0-	

STALLWITZ		WELL #:		2R	RRCID ->	258548	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3067 -	3500
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286 - 3550		
04	1410 N	899	-0-	-511 B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1329	-0-	-81 B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042 - 3400		
04	2910 N	1964	-0-	-946 B	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
05	3193 N	2121	-0-	-1072 B	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
06	3090 N	2693	-0-	-397 B	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
07	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3	N	-0-			-0-
08	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3	N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808 - 3200		
04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1749	-0-	-81 B	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1327	-0-	-316 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1665	-0-	-133 B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1701	-0-	-39 B	-0-	1701	3	N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2958 - 3300		
04	1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
05	1455 R	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1130	-0-	-760 B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3600		
04	540 N	259	-0-	-281 B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
05	496 N	14	-0-	-482 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	600 N	15	-0-	-585 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725 - 3043		
04	1524 R	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
05	1123 R	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	584	-0-	-532 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MIXON		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER													
		//CONT.//	865980			WELL #:	1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3050	-	3275		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04		990 N	564	-0-	-426 B	-0-	564	3		N	-0-			-0-					
05		899 N	532	-0-	-367 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-					
06		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-					
07		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3		N	-0-			-0-					
08		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1380 N	980	-0-	-400 B	-0-	980	3		N	-0-			-0-					

CARVE							WELL #:	1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3463	-	3610	
04		840 N	567	-0-	-273 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-					
05		868 N	773	-0-	-95 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-					
06		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-					
07		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3		N	-0-			-0-					
08		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		870 N	760	-0-	-110 B	-0-	760	3		N	-0-			-0-					

INA							WELL #:	1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3295	-	3550	
04		3000 N	1143	-0-	-1857 B	9367	1143	3		N	-0-			-0-					
05		3100 N	1309	-0-	-1791 B	7576	1309	3		N	-0-			-0-					
06		3000 N	1717	-0-	-1283 B	6293	1717	3		N	-0-			-0-					
07		3100 N	1749	-0-	-1351 B	4942	1749	3		N	-0-			-0-					
08		3100 N	1689	-0-	-1411 B	3531	1689	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3531														
*09		3000 N	1655	-0-	-1345 B	2186	1655	3		N	-0-			-0-					

BALFOUR							WELL #:	4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3236	-	3500	
04		900 N	736	-0-	-164 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-					
05		1054 N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3		N	-0-			-0-					
06		1170 N	1063	-0-	-107 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-					
07		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-					
08		992 N	800	-0-	-192 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
*09		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-					

BALFOUR							WELL #:	2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3210	-	3500	
04		1110 #	407	-0-	-703 B	-3850	407	3		N	-0-			-0-					
05		1147 #	445	-0-	-702 B	-4552	445	3		N	-0-			-0-					
06		1110 #	550	-0-	-560 B	-5112	550	3		N	-0-			-0-					
07		1147 #	650	-0-	-497 B	-5609	650	3		N	-0-			-0-					
08		1147 #	550	-0-	-597 B	-6206	550	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3573	CANCELLED UNDERAGE ->		-2633											
09		1110 #	580	-0-	-530 B	-4103	580	3		N	-0-			-0-					

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.							867570			WELL #:	1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A
04		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-					
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-					
06		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-					
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-					
08		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TREJIM OPERATORS, LLC			867572									
FRASHIER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
08		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRYMA OPERATING			872142									
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2	EXT	NO RPT	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2	EXT	NO RPT	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977				
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05		93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
07		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:	2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2	EXT	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

SMITH -J-		WELL #:	2	RRCID -> 132846	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2	EXT	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142								
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 - 3005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC.				888033								
MILLER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	025666	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2823 - 3207
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850 - 3186
04		180 N	126	-0-	-54	B	-0-	126	3			-0-
05		155 N	91	-0-	-64	B	-0-	91	3			-0-
06		180 N	112	-0-	-68	B	-0-	112	3			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 - 3152
04		2220 N	2072	-0-	-148	B	-0-	2072	3			-0-
05		2319 N	2319	-0-	-0-	B	-0-	2319	3			-0-
06		2130 N	1294	-0-	-836	B	-0-	1294	3			-0-
07		2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	3			-0-
08		2325 N	2195	-0-	-130	B	-0-	2195	3			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			-0-

SMITH, T. G.		WELL #:		15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3058 - 3192
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 - 3172
04		750 N	13	-0-	-737	B	-0-	13	3			-0-
05		1085 N	728	-0-	-357	B	-0-	728	3			-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	B	-0-					-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033									
MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 - 3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	746	-0-	-994 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
08		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020	
04		840 N	601	-0-	-239 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
05		868 N	582	-0-	-286 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
06		810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
07		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054	
04		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF.	3260 - 3348	
04		2790 N	2395	-0-	-395 B	-0-	2395 3		N	-0-			-0-
05		3007 N	2774	-0-	-233 B	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
06		2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
07		2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971 3		N	-0-			-0-
08		2759 N	2536	-0-	-223 B	-0-	2536 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2970 N	2445	-0-	-525 B	-0-	2445 3		N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY HARLAN		WELL #:		5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3194 - 3252	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06	840 N	458	-0-	-382 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-

WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05	372 N	172	-0-	-200 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
08	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825			
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
08	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864			
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821								
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760		
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN				WELL #: 2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468			
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 - 3390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		900 N	866	-0-	-34 B	-0-	826 3	40 9	N	36		75
05		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3		N	-0-		75
06		848 N	848	-0-	-0 B	-0-	820 3	28 9	N	25		100
07		899 N	805	-0-	-94 B	-0-	805 3		N	-0-		100
08		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	810 3	24 9	N	22		122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		967 N	967	-0-	-0 B	-0-	967 3		N	-0-		122

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829	
04		541 N	541	-0-	-0 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
05		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
06		566 N	566	-0-	-0 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
07		558 N	352	-0-	-206 B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
08		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 3		N	-0-		-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502	
04		240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
06		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3		N	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
08		254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292 3		N	-0-		-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
04		840 N	688	-0-	-152 B	-0-	688 2		N	-0-		-0-
05		744 N	486	-0-	-258 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
06		897 N	897	-0-	-0 B	-0-	897 2		N	-0-		-0-
07		940 N	940	-0-	-0 B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
08		936 N	936	-0-	-0 B	-0-	936 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		978 N	978	-0-	-0 B	-0-	978 2		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834	
04		180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
05		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06		240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
07		223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*08		240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WO OPERATING COMPANY				935428							
BRYAN, E. F.				WELL #: 3	RRCID -> 023840	COMPL. DATE 05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRAH, W. W.				WELL #: 7	RRCID -> 142757	COMPL. DATE 01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090	- 3225	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SACKETT, RUBY				WELL #: 9	RRCID -> 142759	COMPL. DATE 01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260	- 3308	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE, DAVE				WELL #: 10	RRCID -> 142760	COMPL. DATE 10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144	- 3295	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRAH, W. W. -T-				WELL #: 12	RRCID -> 142762	COMPL. DATE 07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130	- 3250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE -244-				WELL #: 8	RRCID -> 153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660	- 2975
04	210 N	89	-0-	-121 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
05	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
06	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	5 N NO RPT	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
WTG EXPLORATION				945220				TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
BUNGER				WELL #: 1	RRCID -> 025431	COMPL. DATE 05/27/1947				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2730	2087	-0-	-643 B	-1412	2087 2	N	-0-	-0-
05		2655	2606	-0-	-49 B	-1461	2606 2	N	-0-	-0-
06		3510 #	2578	-0-	-932 B	-2393	2578 2	N	-0-	-0-
07		3379 #	2603	-0-	-776 B	-3169	2603 2	N	-0-	-0-
08		3317 #	2430	-0-	-887 B	-4056	2430 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4001	CANCELLED UNDERAGE ->		-55			
09		3210 #	2364	-0-	-846 B	-4847	2364 2	N	-0-	-0-

POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-	-0-
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-	-0-
07		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-	-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959				
04		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
07		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
08		217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT	-0-

XET, INC.				945998				TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937				
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
06		180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
08		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510				TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794
WHITTENBURG				WELL #: 1 R	RRCID -> 039833	COMPL. DATE 06/30/1966				
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715								
JOHNSON, CART			WELL #: 101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1629 - 1660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-

LEA, H. I.			WELL #: 101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1575 - 1614	
04	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544 2	N	-0-		-0-	
05	713 N	222	-0-	-491 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-		-0-	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.			WELL #: 101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1575 - 1663	
04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-	
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
08	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.			WELL #: 110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1588 - 1606	
04	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
05	775 N	575	-0-	-200 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-	
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-	
07	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.			WELL #: 124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1714 - 1744	
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-	
05	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-	
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.			WELL #: 130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1549 - 1804	
04	1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	942 2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 2	N	-0-		-0-	
06	900 N	878	-0-	-22 B	-0-	878 2	N	-0-		-0-	
07	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960 2	N	-0-		-0-	
08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
05	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
06	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835				
04	1140	N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072 2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90 B	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971				
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198 2	N	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822				
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
05	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
07	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
JOHNSON, E. B.		WELL #: 201		RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648				
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
05	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
07	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.		WELL #: 127		RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669				
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
05	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
SNEED, J. T.		WELL #: 202		RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112		PERF. 1604 - 1831						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2			N	-0-					-0-
05		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2			N	-0-					-0-
06		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 2			N	-0-					-0-
07		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2			N	-0-					-0-
08		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 202		RRCID -> 039539		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1353 - 1368						
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2			N	-0-					-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-					-0-
06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2			N	-0-					-0-
07		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2			N	-0-					-0-
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6601		RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1964 - 2142						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 201		RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1712 - 1792						
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2			N	-0-					-0-
05		1798 N	976	-0-	-822 B	-0-	976 2			N	-0-					-0-
06		1560 N	770	-0-	-790 B	-0-	770 2			N	-0-					-0-
07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2			N	-0-					-0-
08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "A"		WELL #: 901		RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1681 - 1742						
04		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 2			N	-0-					-0-
05		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 2			N	-0-					-0-
06		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2			N	-0-					-0-
07		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 2			N	-0-					-0-
08		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2361		RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1694 - 1884						
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2			N	-0-					-0-
05		775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 2			N	-0-					-0-
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2			N	-0-					-0-
07		806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760 2			N	-0-					-0-
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SNEED, J. T.		WELL #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
08	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674		
04	690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	562	-0-	-151 B	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
06	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818		
04	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2	N	-0-		-0-	
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	1234	2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 1698 - 1771		
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	728	-0-	-78 B	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-		-0-	
07	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2	N	-0-		-0-	
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 6203		RRCID -> 174292		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1993 - 2183		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: 1113		RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1730 - 1897		
04	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	613	-0-	-100 B	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J. T.		WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1596 - 1814
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
08	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
SNEED J. T.		WELL #:		5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF.	1558 - 1822
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1530 - 1748
EVELYN				2								
04	600 N	416	-0-	-184 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
05	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1759 - 1830
04	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
INGERTON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	027218	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1590 - 1909
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
INGERTON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027219	COMPL. DATE	02/22/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1662 - 1885
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
INGERTON -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		570 N	375	-0-	-195 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
05		589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
08		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-

JOHNSON -AC-		WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646	
04		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
05		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904	
04		540 N	368	-0-	-172 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
05		558 N	336	-0-	-222 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
06		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-

LATIN		WELL #:		2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1675 - 1776	
04		330 N	220	-0-	-110 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
05		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-

POLLY		WELL #:		2	RRCID ->	027230	COMPL. DATE	01/17/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1689 - 1723	
04		840 N	646	-0-	-194 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
05		837 N	512	-0-	-325 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
06		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
07		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	933	-0-	-57 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951	PERF. 1563 - 1799	
04		300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
05		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
06		360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
08		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1637 - 1711		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-

SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1526 - 1629		
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	41 1	197 3	N	-0-		-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	56 1	297 3	N	-0-		-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	51 1	292 3	N	-0-		-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	52 1	282 3	N	-0-		-0-
08	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	55 1	252 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	50 1	254 3	N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1522 - 1763		
04	870	N	647	-0-	-223 B	-0-	647 3		N	-0-		-0-
05	992	N	658	-0-	-334 B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-		-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050	N	949	-0-	-101 B	-0-	949 3		N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1529 - 1574		
04	510	N	398	-0-	-112 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
05	589	N	417	-0-	-172 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570	N	500	-0-	-70 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096		PERF. 1539 - 1575		
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
05	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1537 - 1581		
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
05	403	N	239	-0-	-164 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1036 - 1688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	570 N	403	-0-	-167 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	620 N	421	-0-	-199 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
06	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1609 - 1638		
04	780 N	429	-0-	-351 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 1482 - 1718		
04	390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
05	403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798		
04	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	419	-0-	-121 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870		
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
08	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-

ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1050 N	888	-0-	-162 B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	579	-0-	-723 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	845	-0-	-415 B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
07	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983						
04	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	420 N	278	-0-	-142 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1896 - 2029						
04	784 N	772	-0-	-12 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	960 N	170	-0-	-790 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	806 N	563	-0-	-243 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

GARSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 040355		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 1842		PERF. 1574 - 1681						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA -A-		WELL #: 7		RRCID -> 127111		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2102		PERF. 1754 - 1846						
04	1148 N	887	-0-	-261 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	973	-0-	-329 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260 N	1138	-0-	-122 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

SNEED -E-		WELL #: 2		RRCID -> 127112		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1740 - 1930						
04	1149 N	870	-0-	-279 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1126	-0-	-207 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1278 N	1270	-0-	-8 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1730 - 1930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1301	1839	-0-	538 B	3265	1839	3			N	-0-				-0-
05	2807	2184	-0-	-623 B	2642	2184	3			N	-0-				-0-
06	5313 R	2671	-0-	-2642 B	-0-	2671	3			N	-0-				-0-
07	1618	2699	-0-	1081 B	1081	2699	3			N	-0-				-0-
08	2641	2650	-0-	9 B	1090	2650	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1090											
09	1446	2550	-0-	1104 B	2194	2550	3			N	-0-				-0-

PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1740 - 2027					
04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
05	2232 N	1390	-0-	-842 B	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
06	2190 N	2049	-0-	-141 B	-0-	2049	3			N	-0-				-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-				-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-				-0-

INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003		PERF. 1675 - 1760					
04	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
08	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-				-0-

SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1618 - 1688					
04	570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408	3			N	-0-				-0-
05	589 N	397	-0-	-192 B	-0-	397	3			N	-0-				-0-
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-				-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-				-0-

REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1610 - 1625					
04	570 N	423	-0-	-147 B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
05	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-				-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-				-0-
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3			N	-0-				-0-

ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1704 - 1912					
04	960 N	597	-0-	-363 B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
05	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	800	3			N	-0-				-0-
06	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-				-0-
07	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-				-0-
08	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	990 N	885	-0-	-105 B	-0-	885	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ZELLA A		WELL #:		8	RRCID ->	186485	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2054 - 2066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
05		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-

GREENEWALD ENTERPRISES				331520					N/A			
SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05		93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B.				381190					1800			
SNEED		WELL #:		1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
08		333 N	106	-0-	-227 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-

JIRO				432953					1660 - 1670			
SNEED		WELL #:		2R	RRCID ->	027255	COMPL. DATE	07/24/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 1670	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					1693			
MASTERTSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
05		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
06		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON -R-				1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876	
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
06		300 N	180	-0-	-120 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KODIAK OPERATING, LLC				473780								
JOHNSON -EB-				WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-		-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
04		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
05		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
06		600 N	212	-0-	-388 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
07		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3	N	-0-		-0-

JOHNSON				WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-		-0-
07		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-		-0-
08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-

POOL				WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100
04		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3	N	-0-		-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3	N	-0-		-0-

SNEED -B-				WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100
04		364	2367	-0-	2003 B	2288	1091	1	N	-0-		-0-
05		495	2707	-0-	2212 B	4500	1091	1	N	-0-		-0-
06		956	2906	-0-	1950 B	6450	1091	1	N	-0-		-0-
07		430	2802	-0-	2372 B	8822	1091	1	N	-0-		-0-
08		499	2655	-0-	2156 B	10978	1091	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		10978								
09		392	2669	-0-	2277 B	13255	1091	1	N	-0-		-0-

LERA				496774								
DAVIS				WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.			501545								
DEAHL, C. E.			WELL #:	1R	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. 1772 - 1992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
*07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-

DUNAWAY			WELL #:	A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883 PERF. 1567 - 1794	
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 3	N	-0-		-0-
*08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #:	1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*07		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD			WELL #:	1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*07		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-

SHAFFER-SANFORD			WELL #:	1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1560 - 1690	
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*07		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-

HERRING			WELL #:	121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198 PERF. 1906 - 2142	
04		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
HERRING		WELL #: 122R		RRCID -> 027119		COMPL. DATE 11/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 123R		RRCID -> 027120		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881	
04	420 N	267	-0-	-153 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
05	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-	-0-
*07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 124R		RRCID -> 027121		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851	
04	720 N	308	-0-	-412 B	-0-	308 3	N	-0-	-0-
05	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
*07	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
08	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686 3	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950	
04	480 N	355	-0-	-125 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-	-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
*07	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
08	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
*07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: M 5R		RRCID -> 027125		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1742 - 1770	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
READ		WELL #:		3R		RRCID -> 027127		COMPL. DATE 02/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1768 - 1983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ		WELL #:		4R		RRCID -> 027128		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 2130		PERF. 1734 - 1970				
04	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

READ		WELL #:		5R		RRCID -> 027129		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1708 - 1945				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD UNIT -B-		WELL #:		2R		RRCID -> 027130		COMPL. DATE 02/10/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1574 - 1624				
04	540 N	6	-0-	-534 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	651 N	242	-0-	-409 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	420 N	31	-0-	-389 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	248 N	37	-0-	-211 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SANFORD -C-		WELL #:		4R		RRCID -> 027131		COMPL. DATE 06/26/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	480 N	374	-0-	-106 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	465 N	167	-0-	-298 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	930 N	617	-0-	-313 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		4R		RRCID -> 027133		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1524 - 1724				
04	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILLIAMS -A-		WELL #: 6R		RRCID -> 027135		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1721 - 1971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #: 6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1935 - 1962		
04	210 N	130	-0-	-80 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-

POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH 1891		PERF. 1650 - 1845		
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
*07	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-

SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1690 - 1906		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 1780 - 2020		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794		
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	330 N	226	-0-	-104 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-

HERRING -C-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027155		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -D-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027156		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH 2082		PERF. 1777 - 1850		
04	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-

HERRING E		WELL #: 1		RRCID -> 027157		COMPL. DATE 09/27/1962		TOTAL DEPTH 2064		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCHANT -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027158		COMPL. DATE 08/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-

YAKE -E-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027159		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
YAKE F		WELL #:		1RC	RRCID ->	027160	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
05	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586	
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1725 - 1766	
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-

BIVINS -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1672 - 1739	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
*07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
08	930 N	511	-0-	-419 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	811	-0-	-119 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713	
04	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747		PERF. 1570 - 1634	
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
*07	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
08	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 1816	
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
SHELTON -A-		WELL #: 9R		RRCID -> 027171		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 1851		PERF. 1539 - 1762	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SHELTON -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027172		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH 1875		PERF. 1579 - 1803	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1479 - 1689
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
*07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	403 N	263	-0-	-140 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF.	1516 - 1586
04	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
05	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
*07	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
08	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1476 - 1663
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
*07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
08	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1510 - 1548
04	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
08	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	281	-0-	-79 B	-0-	281	3	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1508 - 1576
04	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
05	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
08	434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	311	-0-	311 B	568	311	3	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	412	-0-	412 B	980	412	3	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	232	-0-	232 B	1212	232	3	N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	266	-0-	266 B	1478	266	3	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	147	-0-	147 B	1625	147	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1625								
*09	1003	176	-0-	-827 B	798	176	3	N	-0-		-0-	

BIVINS FEE		WELL #:		3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	63	-0-	-87 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
*07	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:		4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724	
04	300 N	209	-0-	-91 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
05	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
*07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	

YAKE, WM. C		WELL #:		2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742	
04	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
*07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	

BYRD		WELL #:		1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091	
04	540 N	375	-0-	-165 B	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	368	-0-	-159 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
*07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-	

MIZEL-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520	
04	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
*07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
*07	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580			
04	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
06	330 N	117	-0-	-213 B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
*07	341 N	155	-0-	-186 B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566			
04	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	401	-0-	-126 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
06	472 N	472	-0-	-0 B	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
*07	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	361	-0-	-119 B	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656			
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
05	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
06	90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
*07	83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
DUNAWAY		WELL #: 1R		RRCID -> 033518		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILLIAMS -C-		WELL #: 5AR		RRCID -> 034861		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504			
04	300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
06	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
*07	296 N	296	-0-	-0 B	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
08	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MCCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID -> 035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370	- 1419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	49 1	133 3	N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	51 1	142 3	N	-0-	-0-
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	48 1	135 3	N	-0-	-0-
*07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	53 1	149 3	N	-0-	-0-
08		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	28 1	84 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	115	-0-	-65 B	-0-	25 1	90 3	N	-0-	-0-

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID -> 038061	COMPL. DATE 12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586	- 1598	
04		420 N	330	-0-	-90 B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-	-0-
06		450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 3		N	-0-	-0-
*07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-	-0-
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-	-0-

BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192	- 2240
04		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3		N	-0-	-0-
05		930 N	851	-0-	-79 B	-0-	851 3		N	-0-	-0-
06		1140 N	784	-0-	-356 B	-0-	784 3		N	-0-	-0-
*07		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-	-0-
08		837 N	650	-0-	-187 B	-0-	650 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-	-0-

BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102	- 2152
04		420 N	340	-0-	-80 B	-0-	340 3		N	-0-	-0-
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-	-0-
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-	-0-
*07		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-	-0-
08		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	747 3	7 9	N	6	6

JAMESON		WELL #:		1R	RRCID -> 070007	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694	- 1929	
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-	-0-
06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-	-0-
*07		341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 3		N	-0-	-0-
08		403 N	267	-0-	-136 B	-0-	267 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-	-0-

YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID -> 083914	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736	- 1756	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 1751 - 1786					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
06	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
*07	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
08	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1907 - 1960					
04	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
05	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
*07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
KELLY		WELL #: 2R		RRCID -> 122697		COMPL. DATE 05/27/1986		TOTAL DEPTH 3364		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1685 - 2098					
04	90 N	624	-0-	534 B	-1940	624	3			N	-0-				-0-
05	1023 N	940	-0-	-83 B	-1940	940	3			N	-0-				-0-
06	1050 N	1236	-0-	186 B	-1754	1236	3			N	-0-				-0-
*07	651 N	1208	-0-	557 B	-1197	1208	3			N	-0-				-0-
08	930 N	1036	-0-	106 B	-1091	1036	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1091								
09	1139 N	1091	-0-	-48 B	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
YAKE B		WELL #: 3 R		RRCID -> 158296		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 1834 - 1858					
04	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-				-0-
06	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
YAKE -A-		WELL #: 7R		RRCID -> 161896		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 1696 - 1712					
04	510 N	329	-0-	-181 B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
05	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-				-0-
*07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
08	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HERRING		WELL #: 197R		RRCID -> 163477		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2018 - 2275					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	600 N	487	-0-	-113 B	-0-		487	3		N	-0-				-0-
05	558 N	504	-0-	-54 B	-0-		504	3		N	-0-				-0-
06	540 N	530	-0-	-10 B	-0-		530	3		N	-0-				-0-
*07	496 N	337	-0-	-159 B	-0-		337	3		N	-0-				-0-
08	496 N	337	-0-	-159 B	-0-		337	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	540 N	417	-0-	-123 B	-0-		417	3		N	-0-				-0-
HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 2399		PERF. 2071 - 2087					
04	270 N	123	-0-	-147 B	-0-		123	3		N	-0-				-0-
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-		156	3		N	-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0 B	-0-		274	3		N	-0-				-0-
*07	275 N	275	-0-	-0 B	-0-		275	3		N	-0-				-0-
08	266 N	266	-0-	-0 B	-0-		266	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-		260	3		N	-0-				-0-
HAZEL		WELL #: 9R		RRCID -> 164888		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1908 - 2000					
04	330 N	311	-0-	-19 B	-0-		311	3		N	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0 B	-0-		356	3		N	-0-				-0-
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-		320	3		N	-0-				-0-
*07	325 N	325	-0-	-0 B	-0-		325	3		N	-0-				-0-
08	341 N	325	-0-	-16 B	-0-		325	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	230	-0-	-100 B	-0-		230	3		N	-0-				-0-
WHITTENBURG RC		WELL #: 7		RRCID -> 164994		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1937 - 1991					
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-		216	3		N	-0-				-0-
05	222 N	222	-0-	-0 B	-0-		222	3		N	-0-				-0-
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-		199	3		N	-0-				-0-
*07	217 N	124	-0-	-93 B	-0-		124	3		N	-0-				-0-
08	217 N	124	-0-	-93 B	-0-		124	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	210 N	150	-0-	-60 B	-0-		150	3		N	-0-				-0-
WHITTENBURG RC		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1956 - 1992					
04	480 N	428	-0-	-52 B	-0-		428	3		N	-0-				-0-
05	496 N	460	-0-	-36 B	-0-		460	3		N	-0-				-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-		477	3		N	-0-				-0-
*07	434 N	392	-0-	-42 B	-0-		392	3		N	-0-				-0-
08	465 N	392	-0-	-73 B	-0-		392	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	480 N	373	-0-	-107 B	-0-		373	3		N	-0-				-0-
WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035		PERF. 1855 - 1882					
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-		309	3		N	-0-				-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-		333	3		N	-0-				-0-
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-		320	3		N	-0-				-0-
*07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-		285	3		N	-0-				-0-
08	341 N	285	-0-	-56 B	-0-		285	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	238	-0-	-92 B	-0-		238	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
JATEN		WELL #:		1RC	RRCID -> 165832	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2053	- 2082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	266	-0-	-94 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*07	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
08	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #:		31RC	RRCID -> 165915	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2034	- 2090			
04	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
*07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		2RC	RRCID -> 166464	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 2327	PERF. 2006	- 2060			
04	300 N	89	-0-	-211 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
06	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*07	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	201 N	201	-0-	-0 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		3RC	RRCID -> 168427	COMPL. DATE 02/28/1998	TOTAL DEPTH 2413	PERF. 2052	- 2089			
04	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*07	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	320	-0-	-130 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-

JATEN		WELL #:		4RC	RRCID -> 168428	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1963	- 2027			
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
*07	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
08	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		17R	RRCID -> 170817	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1514	- 1584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
*07	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
08	496 N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-

TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028				
04	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
05	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*07	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
08	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	288	-0-	-102 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-

BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604				
04	450 N	318	-0-	-132 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
05	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*07	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-

BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID -> 170833		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698				
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
*07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
08	403 N	229	-0-	-174 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153				
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
*07	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
08	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	361	-0-	-119 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-

TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID -> 171604		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034				
04	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
06	390 N	285	-0-	-105 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*07	403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
08	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	123	-0-	-177 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545													
BIVINS "D"		WELL #:	17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1777 - 2292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON "A"		WELL #:	18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1536 - 1735						
04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*07	1333 N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	761	-0-	-603 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:	159RC	RRCID ->	176878	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 1864 - 1898						
04	510 N	326	-0-	-184 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

HERRING -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	177752	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1910 - 1968						
04	780 N	551	-0-	-229 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	630 N	526	-0-	-104 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

KELLY		WELL #:	5R	RRCID ->	185044	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1718 - 1997						
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	403 N	267	-0-	-136 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	450 N	327	-0-	-123 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:	C 28R	RRCID ->	195690	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	2182	PERF. 1869 - 2116						
04	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	360 N	202	-0-	-158 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	720 N	679	-0-	-41 B	-0-		679	3		N	-0-				-0-
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-		712	3		N	-0-				-0-
06	720 N	681	-0-	-39 B	-0-		681	3		N	-0-				-0-
*07	713 N	482	-0-	-231 B	-0-		482	3		N	-0-				-0-
08	713 N	463	-0-	-250 B	-0-		463	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-		714	3		N	-0-				-0-

READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986					
04	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-		1363	3		N	-0-				-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-		1482	3		N	-0-				-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53 B	-0-		1417	3		N	-0-				-0-
*07	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-		1504	3		N	-0-				-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-		1504	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-		1670	3		N	-0-				-0-

PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694					
04	360 N	276	-0-	-84 B	-0-		276	3		N	-0-				-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-		308	3		N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		301	3		N	-0-				-0-
*07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332	3		N	-0-				-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-		297	3		N	-0-				-0-

READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970					
04	740 N	598	-0-	-142 B	-0-		598	3		N	-0-				-0-
05	1302 N	884	-0-	-418 B	-0-		884	3		N	-0-				-0-
06	931 N	931	-0-	-0- B	-0-		931	3		N	-0-				-0-
*07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-		920	3		N	-0-				-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-		905	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-		837	3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1978 - 2200					
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36	3		N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43	3		N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-		27	3		N	-0-				-0-
*07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34	3		N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58	3		N	-0-				-0-

WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1955 - 1996					
04	240 N	187	-0-	-53 B	-0-		187	3		N	-0-				-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-		273	3		N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326	3		N	-0-				-0-
*07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208	3		N	-0-				-0-
08	279 N	208	-0-	-71 B	-0-		208	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-		650	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1810 - 1872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
*07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2047 - 2085		
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
*07	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
08	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	570 N	385	-0-	-185 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #: A 1R		RRCID -> 022849		COMPL. DATE 03/07/1963		TOTAL DEPTH 1612		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD UNIT -K-		WELL #: 2R		RRCID -> 027132		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1432 - 1446		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
AGUA DULCE-SANFORD		WELL #: 1 R		RRCID -> 062284		COMPL. DATE 03/17/1975		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1570 - 1750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LOSURE, KEN		509289										
BIVINS		WELL #: B 1R		RRCID -> 027252		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH 1682		PERF. 1582 - 1682		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MORRED, INC.				586760								
INGERTON				WELL #:	10	RRCID ->	136075	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1776 - 1836
04		570 N	390	-0-	-180 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
05		558 N	354	-0-	-204 B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
06		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
07		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
08		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 2		N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE UNIT -A-				WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698
04		465	252	-0-	-213 B	1981	252 2		N	-0-		-0-
05		2148 R	167	-0-	-1981 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
08		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		-0-

STATE -A-				WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STATE 'A'				WELL #:	100RC	RRCID ->	157027	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1515 - 1538
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING II, LLC				606156								
STATE -A-				WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
NEW-TEX OPERATING II, LLC		//CONT.//		606156								
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1498 - 1538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692	
04	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
06	450 N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3	N	-0-		-0-
08	422 N	354	-0-	-68	B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616	
04	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
08	186 N	136	-0-	-50	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730	
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694	
04	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3	N	-0-		-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650	
04	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3	N	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-		-0-
06	780 N	699	-0-	-81	B	-0-	699	3	N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ALAMOSA-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027107	COMPL. DATE	02/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
05		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	166	-0-	-74 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
07		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
05		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
06		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
08		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
05		372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
06		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
07		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700
04		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
05		124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
06		120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-

BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460
04		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
05		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
06		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
08		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 -	1758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151 3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162 3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 3		N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 3		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150 3		N	-0-			-0-
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 -	1682
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-		121 3		N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-		126 3		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-		120 3		N	-0-			-0-
*07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 3		N	-0-			-0-
PARALLEL ENERGY LP		WELL #:		1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1574 -	1653
BIVINS -A-													
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-		73 3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1524 -	1563
04	364 N	282	-0-	-82 B	-0-		282 3		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-		1032 3		N	-0-			-0-
BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1566 -	1766
04	210 N	115	-0-	-95 B	-0-		115 3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104 B	-0-		136 3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-		168 3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1577 -	1618
04	345 N	210	-0-	-135 B	-0-		210 3		N	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41 B	-0-		238 3		N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38 B	-0-		142 3		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37 B	-0-		180 3		N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-		216 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 -	1699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 -	1940
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	150 1	1024 3	N	-0-		-0-	
07		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	155 1	872 3	N	-0-		-0-	
08		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	155 1	826 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	150 1	398 3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 -	1273
04		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-		-0-	
05		837 N	729	-0-	-108 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-	
06		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3		N	-0-		-0-	
07		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-		-0-	
08		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		887 N	852	-0-	-35 B	-0-	852 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 -	1766
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-		-0-	
05		620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3		N	-0-		-0-	
06		600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-	
07		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-		-0-	
08		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 -	1683
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 -	1526
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	-	2031
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	-	1787
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	270 N	206	-0-	-64 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633	-	1797
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378	-	1546
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710	-	1900
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661	-	1683
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
POLING -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF.	1553 -	1583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-	
05		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
06		300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-	
ROCKWELL -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF.	1613 -	1656
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-	
05		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-	
06		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-	
07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-	
08		868 N	733	-0-	-135 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
SNEED -B-		WELL #:		9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF.	1713 -	1926
04		180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-	
05		217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-	
06		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
07		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-	
08		155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
STATE WRIGHT -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF.	1566 -	1585
04		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
05		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-	
06		660 N	458	-0-	-202 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-	
07		620 N	356	-0-	-264 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
08		744 N	558	-0-	-186 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-	
STATE -A-		WELL #:		A 2	RRCID ->	035228	COMPL. DATE	07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-	
05		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-	
06		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-	
07		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-	
08		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-	
STATE -A-		WELL #:		A 3	RRCID ->	035229	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	1993	PERF.	N/A	
04		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
06		60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -B-		WELL #:		12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3				N	-0-	-0-
05	1023 N	717	-0-	-306 B	-0-	717 3				N	-0-	-0-
06	780 N	675	-0-	-105 B	-0-	675 3				N	-0-	-0-
07	775 N	403	-0-	-372 B	-0-	403 3				N	-0-	-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3				N	-0-	-0-

STATE -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3				N	-0-	-0-
05	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 3				N	-0-	-0-
06	1680 N	486	-0-	-1194 B	-0-	486 3				N	-0-	-0-
07	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452 3				N	-0-	-0-
08	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3				N	-0-	-0-

MASTERTSON -C-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1661 - 1880	
04	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 3				N	-0-	-0-
05	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55 3				N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
07	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 3				N	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3				N	-0-	-0-

MASTERTSON -P-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1788 - 1999	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERTSON -Q-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1653 - 1827	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		13	RRCID ->	121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1696 - 2085	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020										
SNEED -B-		WELL #: 14		RRCID -> 128245		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2190		PERF. 1701 - 2190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1785	3					196
05	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			1	9	196
06	1860 N	1693	-0-	-167 B	-0-	1693	3					196
07	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1687	3			2	9	198
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3					198
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	150	1			1531	3	199
						1	9					

SNEED -B-		WELL #: 15		RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1703 - 2050		
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3					-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3					-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3					-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3					-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3					-0-

MASTERTSON		WELL #: 1038A		RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 1467 - 1672		
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3					-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3					-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3					-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3					-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3					-0-

SNEED -B-		WELL #: 17		RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1855		PERF. 1554 - 1855		
04	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3					-0-
05	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3					-0-
06	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	3					-0-
07	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3					-0-
08	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3					-0-

BRENT		WELL #: 5067R		RRCID -> 155692		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 1948 - 2440		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

SNEED "B"		WELL #: 1901R		RRCID -> 180689		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1742 - 1935		
04	862	-0-	-0-	-862 B	8172							-0-
05	1658 N	-0-	-0-	-1658 B	6514							-0-
06	8985	2515	-0-	-6470 B	44	2515	3					-0-
07	1049	2559	-0-	1510 B	1554	2559	3					-0-
08	1581 N	2528	-0-	947 B	2501	2528	3					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		2501							
09	942 N	2387	-0-	1445 B	3946	2387	3					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
SNEED "B"		WELL #:		2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1724 -	1916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-

SNEED "B"		WELL #:		2002R	RRCID ->	181161	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1708 -	1900
04		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
05		1564 N	1364	-0-	-200 B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1341	-0-	-129 B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
08		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1463 - 1513
04		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF.	1817 -	2050
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
07		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08		310 N	178	-0-	-132 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	96	-0-	-174 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF.	1524 -	1604
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
06		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	757	-0-	-297 B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		990 N	959	-0-	-31 B	-0-	959 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	1513 -	1541
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
08		279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1290 N	1164	-0-	-126 B	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1302 N	1047	-0-	-255 B	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
07		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1066	-0-	-422 B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620													
04		1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	668	-0-	-479 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1080 N	287	-0-	-793 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719													
04		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
05		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671													
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
05		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
06		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
08		403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642													
04		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08		217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872															
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
05		1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
06		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
07		1364 N	1218	-0-	-146 B	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
08		1333 N	803	-0-	-530 B	-0-	803	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1320 N	1046	-0-	-274 B	-0-	1046	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788															
04		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
05		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
06		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
07		837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
08		837 N	569	-0-	-268 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540															
04		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
05		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
06		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
07		558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
08		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	287	-0-	-193 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081															
04		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07		279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
05		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	869	-0-	-278 B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629													
04		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
05		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
07		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
08		930 N	711	-0-	-219 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837													
04		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
05		651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
07		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
08		558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	411	-0-	-189 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830													
04		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1001	-0-	-301 B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832													
04		930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
06		900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
08		899 N	534	-0-	-365 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668													
04		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
05		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
06		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
07		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
08		589 N	338	-0-	-251 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	39	-0-	-501 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	744 N	564	-0-	-180 B	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778												
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668												
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2430 N	2293	-0-	-137 B	-0-	2293	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2529 N	1433	-0-	-1096 B	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1352 N	729	-0-	-623 B	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-	

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05		1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08		1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532																	
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08		310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538																	
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08		341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765																	
04		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
07		248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
08		279 N	127	-0-	-152 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596																
04		870 N	778	-0-	-92 B	-0-	778	3			N	-0-				-0-
05		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-				-0-
06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-				-0-
07		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-				-0-
08		992 N	650	-0-	-342 B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		900 N	826	-0-	-74 B	-0-	826	3			N	-0-				-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633																
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
07		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08		124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870																
04		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-				-0-
05		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
06		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-				-0-
07		682 N	600	-0-	-82 B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
08		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-				-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548																
04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-				-0-
05		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
06		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-				-0-
07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-				-0-
08		744 N	582	-0-	-162 B	-0-	582	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012												
04		180 N	84	-0-	-96 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
05		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
08		155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697												
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
07		186 N	70	-0-	-116 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
08		248 N	120	-0-	-128 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		240 N	131	-0-	-109 B	-0-	131	3	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661												
04		540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
06		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
08		527 N	322	-0-	-205 B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*09		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-		-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
08		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
JOHNSON		WELL #:	2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
08		155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
04		960 N	941	-0-	-19 B	-0-	941 3	N	-0-	-0-	
05		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-	-0-	
06		960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920 3	N	-0-	-0-	
07		961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938 3	N	-0-	-0-	
08		961 N	795	-0-	-166 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	

FEE		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	
04		780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723 3	N	-0-	-0-	
05		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3	N	-0-	-0-	
06		810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 3	N	-0-	-0-	
07		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-	-0-	
08		837 N	689	-0-	-148 B	-0-	689 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053	
04		660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
05		682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 3	N	-0-	-0-	
06		660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 3	N	-0-	-0-	
07		682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
08		682 N	524	-0-	-158 B	-0-	524 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797	
04		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-	
05		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
07		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-	-0-	
08		744 N	439	-0-	-305 B	-0-	439 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		660 N	456	-0-	-204 B	-0-	456 3	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657	
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
05		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-	
06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
07		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
08		248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
CRAWFORD				WELL #:	3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019 PERF.	1704 - 1892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BIVINS				WELL #:	23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1877 - 1972	
04	930 N	558	-0-	-372 B	-0-	558	3			N	-0-		-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-		-0-
07	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3			N	-0-		-0-
08	744 N	318	-0-	-426 B	-0-	318	3			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-172 B	-0-	338	3			N	-0-		-0-
09	510 N	338	-0-	-172 B	-0-	338	3			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164 PERF.	1928 - 2032	
04	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-		-0-
05	2449 N	2363	-0-	-86 B	-0-	2363	3			N	-0-		-0-
06	2340 N	2290	-0-	-50 B	-0-	2290	3			N	-0-		-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-		-0-
08	2356 N	1795	-0-	-561 B	-0-	1795	3			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-		-0-
*09	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800 PERF.	1523 - 1597	
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-		-0-
06	510 N	419	-0-	-91 B	-0-	419	3			N	-0-		-0-
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-		-0-
08	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338	3			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-85 B	-0-	335	3			N	-0-		-0-
09	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335	3			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935 PERF.	1625 - 1716	
04	240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164	3			N	-0-		-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-		-0-
07	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-73 B	-0-	77	3			N	-0-		-0-
09	150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77	3			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910 PERF.	1630 - 1767	
04	960 N	706	-0-	-254 B	-0-	706	3			N	-0-		-0-
05	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845	3			N	-0-		-0-
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-		-0-
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-		-0-
08	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-541 B	-0-	359	3			N	-0-		-0-
09	900 N	359	-0-	-541 B	-0-	359	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #:	22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1678 - 1870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3	N	-0-	-0-		
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-	-0-		
06	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-	-0-		
07	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-		
08	961 N	486	-0-	-475 B	-0-	486	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	475	-0-	-335 B	-0-	475	3	N	-0-	-0-		

BIVINS				WELL #:	20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750 PERF.	1454 - 1541
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-		
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-	-0-		
06	1170 N	1076	-0-	-94 B	-0-	1076	3	N	-0-	-0-		
07	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3	N	-0-	-0-		
08	1147 N	864	-0-	-283 B	-0-	864	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	864	-0-	-216 B	-0-	864	3	N	-0-	-0-		

CRAWFORD				WELL #:	4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127 PERF.	1873 - 2063
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		

MASTERTSON				WELL #:	23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173 PERF.	1840 - 2091
04	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-		
05	527 N	414	-0-	-113 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-		
06	450 N	143	-0-	-307 B	-0-	143	3	N	-0-	-0-		
07	434 N	49	-0-	-385 B	-0-	49	3	N	-0-	-0-		
08	403 N	72	-0-	-331 B	-0-	72	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	3	N	-0-	-0-		

MASTERTSON				WELL #:	24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062 PERF.	1763 - 1991
04	240 N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3	N	-0-	-0-		
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-	-0-		
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	-0-		
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3	N	-0-	-0-		
08	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-		

MASTERTSON				WELL #:	25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937 PERF.	1631 - 1841
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-		
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-	-0-		
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-	-0-		
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-	-0-		
08	527 N	394	-0-	-133 B	-0-	394	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	347	-0-	-163 B	-0-	347	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1659 - 1829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
08		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1780 - 2006
04		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3	N	-0-			-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
08		2356 N	1326	-0-	-1030 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1825 - 2183
04		720 N	697	-0-	-23 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
05		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
06		690 N	622	-0-	-68 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
07		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
08		713 N	603	-0-	-110 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	389	-0-	-241 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1764 - 1877
04		840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
05		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
06		810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
07		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
08		837 N	559	-0-	-278 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	244	-0-	-536 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1859 - 2048
04		1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
06		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	881	-0-	-173 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-

COUGHLAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1849 - 2058
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
MASTERTSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068										COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF.	1779 - 1995			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1631 - 1811			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070										COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1781 - 1980			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140										COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2127			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141										COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1742 - 1989			
04		660 N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05		682 N	659	-0-	-23	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06		660 N	623	-0-	-37	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08		651 N	471	-0-	-180	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382										COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1823 - 2032			
04		630 N	606	-0-	-24	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07		620 N	619	-0-	-1	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08		899 N	446	-0-	-453	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06		720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07		775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08		775 N	366	-0-	-409 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		720 N	253	-0-	-467 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036																	
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06		480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08		527 N	333	-0-	-194 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973																	
04		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05		1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08		1333 N	1065	-0-	-268 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095																	
04		420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06		360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08		372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047																	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-921					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-921					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-921					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-921					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-921					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-921										
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135																	
04		270 N	160	-0-	-110 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		720 N	550	-0-	-170 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841										
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-	-0-
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-	-0-
06	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3	N	-0-	-0-
07	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
08	558 N	349	-0-	-209 B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-23 B	-0-	457	3	N	-0-	-0-
09	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775										
04	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-	-0-
07	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
08	310 N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-109 B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
09	270 N	161	-0-	-109 B	-0-	161	3	N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956										
04	600 N	509	-0-	-91 B	-0-	509	3	N	-0-	-0-
05	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3	N	-0-	-0-
06	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3	N	-0-	-0-
07	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3	N	-0-	-0-
08	527 N	291	-0-	-236 B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-462 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-
09	480 N	18	-0-	-462 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053										
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3	N	-0-	-0-
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-	-0-
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-	-0-
07	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3	N	-0-	-0-
08	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-
*09	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1291	-0-	-119 B	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	962	-0-	-557 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
04	990 N	945	-0-	-45 B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
07	992 N	963	-0-	-29 B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	789	-0-	-296 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	915	-0-	-105 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
04	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
06	750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
07	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
08	775 N	438	-0-	-337 B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	119	-0-	-601 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
06	630 N	543	-0-	-87 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
08	651 N	390	-0-	-261 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	245	-0-	-295 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786												
04	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1216	-0-	-458 B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911												
04	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
07	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	541	-0-	-482 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	641	-0-	-259 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768 - 1969	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3	N	-0-		-0-	
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-		-0-	
06	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	3	N	-0-		-0-	
07	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	554	-0-	-221 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	629	-0-	-91 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441	
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	283	-0-	-227 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782	
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	969	3	N	-0-		-0-	
06	990 N	818	-0-	-172 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	586	-0-	-375 B	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	338	-0-	-472 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840	
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	97	-0-	-143 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598	
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
06	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779	3		N	-0-	-0-
05		813 N	813	-0-	-0 B	-0-	813	3		N	-0-	-0-
06		792 N	792	-0-	-0 B	-0-	792	3		N	-0-	-0-
07		820 N	820	-0-	-0 B	-0-	820	3		N	-0-	-0-
08		806 N	481	-0-	-325 B	-0-	481	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		824 N	824	-0-	-0 B	-0-	824	3		N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757												
04		1215 N	1215	-0-	-0 B	-0-	1215	3		N	-0-	-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0 B	-0-	1242	3		N	-0-	-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0 B	-0-	1239	3		N	-0-	-0-
07		1271 N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	3		N	-0-	-0-
08		1240 N	758	-0-	-482 B	-0-	758	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1230 N	713	-0-	-517 B	-0-	713	3		N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828												
04		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3		N	-0-	-0-
05		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-	-0-
06		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3		N	-0-	-0-
07		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3		N	-0-	-0-
08		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		336 N	336	-0-	-0 B	-0-	336	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942												
04		1452 N	1452	-0-	-0 B	-0-	1452	3		N	-0-	-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0 B	-0-	1503	3		N	-0-	-0-
06		1470 N	1374	-0-	-96 B	-0-	1374	3		N	-0-	-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0 B	-0-	1505	3		N	-0-	-0-
08		1488 N	1105	-0-	-383 B	-0-	1105	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1589 N	1589	-0-	-0 B	-0-	1589	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106												
04		1093 N	1093	-0-	-0 B	-0-	1093	3		N	-0-	-0-
05		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	3		N	-0-	-0-
06		1080 N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
07		1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	3		N	-0-	-0-
08		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1058 N	1058	-0-	-0 B	-0-	1058	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044												
04		2301 N	2301	-0-	-0 B	-0-	2301	3		N	-0-	-0-
05		2511 N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261	3		N	-0-	-0-
06		2340 N	2185	-0-	-155 B	-0-	2185	3		N	-0-	-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0 B	-0-	2047	3		N	-0-	-0-
08		2263 N	1609	-0-	-654 B	-0-	1609	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1930 N	1930	-0-	-0 B	-0-	1930	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1770 - 1979		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 3			N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3			N	-0-			-0-
06		570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 3			N	-0-			-0-
07		589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3			N	-0-			-0-
08		620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994		
04		810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803 3			N	-0-			-0-
05		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3			N	-0-			-0-
06		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 3			N	-0-			-0-
07		837 N	780	-0-	-57 B	-0-	780 3			N	-0-			-0-
08		837 N	610	-0-	-227 B	-0-	610 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184		
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3			N	-0-			-0-
05		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 3			N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3			N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995		
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3			N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3			N	-0-			-0-
08		248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1843 - 2053		
04		1110 N	990	-0-	-120 B	-0-	990 3			N	-0-			-0-
05		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3			N	-0-			-0-
06		990 N	912	-0-	-78 B	-0-	912 3			N	-0-			-0-
07		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 3			N	-0-			-0-
08		992 N	759	-0-	-233 B	-0-	759 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	1870 - 2132		
04		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3			N	-0-			-0-
05		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3			N	-0-			-0-
06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3			N	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-			-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
08	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
05	248 N	158	-0-	-90 B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
06	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	3			N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	3			N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
04	900 N	788	-0-	-112 B	-0-	788	3			N	-0-	-0-
05	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-	-0-
06	788 N	788	-0-	-0 B	-0-	788	3			N	-0-	-0-
07	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760	3			N	-0-	-0-
08	837 N	454	-0-	-383 B	-0-	454	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
04	1258 N	1258	-0-	-0 B	-0-	1258	3			N	-0-	-0-
05	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	3			N	-0-	-0-
06	1260 N	1240	-0-	-20 B	-0-	1240	3			N	-0-	-0-
07	1302 N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3			N	-0-	-0-
08	1302 N	1013	-0-	-289 B	-0-	1013	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1355 N	1355	-0-	-0 B	-0-	1355	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865												
04	870 N	865	-0-	-5 B	-0-	865	3			N	-0-	-0-
05	922 N	922	-0-	-0 B	-0-	922	3			N	-0-	-0-
06	885 N	885	-0-	-0 B	-0-	885	3			N	-0-	-0-
07	902 N	902	-0-	-0 B	-0-	902	3			N	-0-	-0-
08	930 N	521	-0-	-409 B	-0-	521	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	340	-0-	-560 B	-0-	340	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788												
04	277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290	3			N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795												
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	620 N	459	-0-	-161 B	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1023 N	598	-0-	-425 B	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
04	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	403 N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
04	240 N	159	-0-	-81 B	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	120	-0-	-128 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
04	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	806 N	602	-0-	-204 B	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	721	-0-	-29 B	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748													
MASTERTSON		WELL #:	68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3			N	-0-					-0-
05		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3			N	-0-					-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3			N	-0-					-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3			N	-0-					-0-
08		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:	73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964						
04		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3			N	-0-					-0-
05		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3			N	-0-					-0-
06		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3			N	-0-					-0-
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3			N	-0-					-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:	69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653						
04		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3			N	-0-					-0-
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3			N	-0-					-0-
06		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3			N	-0-					-0-
07		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3			N	-0-					-0-
08		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789						
04		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3			N	-0-					-0-
05		1271 N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237 3			N	-0-					-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3			N	-0-					-0-
07		1302 N	1165	-0-	-137 B	-0-	1165 3			N	-0-					-0-
08		1240 N	832	-0-	-408 B	-0-	832 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1290 N	688	-0-	-602 B	-0-	688 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563						
04		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3			N	-0-					-0-
05		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3			N	-0-					-0-
06		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3			N	-0-					-0-
07		961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900 3			N	-0-					-0-
08		899 N	746	-0-	-153 B	-0-	746 3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		930 N	828	-0-	-102 B	-0-	828 3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1530 - 1583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		579 N	579	-0-	-0- B	-0-		-0-	579 3		-0-	-0-
05		558 N	474	-0-	-84 B	-0-		-0-	474 3		-0-	-0-
06		600 N	531	-0-	-69 B	-0-		-0-	531 3		-0-	-0-
07		589 N	554	-0-	-35 B	-0-		-0-	554 3		-0-	-0-
08		465 N	441	-0-	-24 B	-0-		-0-	441 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	306	-0-	-234 B	-0-		-0-	306 3		-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	1672 - 1711
04		507 N	507	-0-	-0- B	-0-		-0-	507 3		-0-	-0-
05		576 N	576	-0-	-0- B	-0-		-0-	576 3		-0-	-0-
06		573 N	573	-0-	-0- B	-0-		-0-	573 3		-0-	-0-
07		527 N	511	-0-	-16 B	-0-		-0-	511 3		-0-	-0-
08		589 N	292	-0-	-297 B	-0-		-0-	292 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	478	-0-	-92 B	-0-		-0-	478 3		-0-	-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2018 - 2154
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	1768 - 1804
04		810 N	802	-0-	-8 B	-0-		-0-	802 3		-0-	-0-
05		837 N	813	-0-	-24 B	-0-		-0-	813 3		-0-	-0-
06		810 N	806	-0-	-4 B	-0-		-0-	806 3		-0-	-0-
07		837 N	827	-0-	-10 B	-0-		-0-	827 3		-0-	-0-
08		806 N	644	-0-	-162 B	-0-		-0-	644 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		862 N	862	-0-	-0- B	-0-		-0-	862 3		-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		63R	RRCID ->	057295	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	2056 - 2122
04		480 N	471	-0-	-9 B	-0-		-0-	471 3		-0-	-0-
05		496 N	485	-0-	-11 B	-0-		-0-	485 3		-0-	-0-
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-		-0-	460 3		-0-	-0-
07		496 N	481	-0-	-15 B	-0-		-0-	481 3		-0-	-0-
08		496 N	339	-0-	-157 B	-0-		-0-	339 3		-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	376	-0-	-74 B	-0-		-0-	376 3		-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF.	0 - 1653
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MASTERTSON				WELL #: 74R	RRCID -> 058314	COMPL. DATE 01/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1569	- 1700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #: 75R	RRCID -> 058315	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1392	- 1650						
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3				N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3				N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3				N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3				N	-0-				-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3				N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #: 76R	RRCID -> 058316	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1601	- 1960						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #: 77R	RRCID -> 058317	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 1924	PERF. 1613	- 1838						
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3				N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3				N	-0-				-0-
06	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 3				N	-0-				-0-
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3				N	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 3				N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #: 78R	RRCID -> 058322	COMPL. DATE 02/05/1974	TOTAL DEPTH 1927	PERF. 1602	- 1827						
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3				N	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3				N	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3				N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3				N	-0-				-0-
08	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 3				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3				N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #: 79R	RRCID -> 058323	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 1895	PERF. 1572	- 1670						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON				WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631 - 1697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521		
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
07	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	930 N	405	-0-	-525 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730		
04	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
06	1680 N	1677	-0-	-3 B	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1209	-0-	-434 B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044		
04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717		
04	600 N	531	-0-	-69 B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
06	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08	682 N	492	-0-	-190 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	344	-0-	-196 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454		
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
05	434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
06	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
07	496 N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	206	-0-	-154 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON				WELL #:	83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF.	1626 - 1660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3	N	-0-			-0-	
05	611 N	611	-0-	-0 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-	
06	588 N	588	-0-	-0 B	-0-	588	3	N	-0-			-0-	
07	603 N	603	-0-	-0 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-	
08	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528	3	N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF.	1924 - 2170
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-	
05	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-	
06	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-	
07	595 N	595	-0-	-0 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-	
08	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	456	-0-	-84 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	1898 - 1938
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1324 - 1400
04	465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-	
05	471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-	
06	459 N	459	-0-	-0 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-	
07	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-	
08	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1831 - 1876
04	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3	N	-0-			-0-	
05	582 N	582	-0-	-0 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-	
06	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3	N	-0-			-0-	
08	589 N	355	-0-	-234 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON				WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1585 - 1825
04	637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637	3	N	-0-			-0-	
05	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-	
06	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-	
07	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-	
08	459 N	459	-0-	-0 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	449 N	449	-0-	-0 B	-0-	449	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916
04		840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3		N	-0-	-0-
05		899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858 3		N	-0-	-0-
06		840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831 3		N	-0-	-0-
07		868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 3		N	-0-	-0-
08		868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670 3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	286	-0-	-554 B	-0-	286 3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #:		100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679
04		870 N	865	-0-	-5 B	-0-	865 3		N	-0-	-0-
05		868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863 3		N	-0-	-0-
06		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-	-0-
07		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 3		N	-0-	-0-
08		868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780 3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680
04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-	-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-	-0-
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-	-0-
07		682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 3		N	-0-	-0-
08		682 N	567	-0-	-115 B	-0-	567 3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 3		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	1301	-0-	-218 B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1278	-0-	-72 B	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121														
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493														
04	270 N	187	-0-	-83 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640														
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-			-0-
08	620 N	394	-0-	-226 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	530	-0-	-100 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
05	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685												
04	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-	-0-
06	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-	-0-
08	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740												
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-	-0-
05	1116 N	905	-0-	-211 B	-0-	905	3			N	-0-	-0-
06	1140 N	899	-0-	-241 B	-0-	899	3			N	-0-	-0-
07	1054 N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3			N	-0-	-0-
08	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	814	-0-	-86 B	-0-	814	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1062 N	815	-0-	-247 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	643	-0-	-380 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
06		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
08		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1190 N	14	-0-	-1176 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748														
04		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08		682 N	448	-0-	-234 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	511	-0-	-119 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975														
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06		270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08		217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018														
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-966				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-966				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-966				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-966				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-966				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -966												
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080														
04		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
05		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
06		2190 N	2097	-0-	-93 B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
07		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	1508	-0-	-755 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112														
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08		341 N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	1077 3		N	-0-	-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
06	1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	1071 3		N	-0-	-0-
07	1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084 3		N	-0-	-0-
08	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	956 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-	-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791										
04	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3		N	-0-	-0-
05	1612 N	1546	-0-	-66 B	-0-	1546 3		N	-0-	-0-
06	1530 N	1490	-0-	-40 B	-0-	1490 3		N	-0-	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-	-0-
08	1550 N	1210	-0-	-340 B	-0-	1210 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-	-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729										
04	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-	-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 3		N	-0-	-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219										
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094										
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3		N	-0-	-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3		N	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-	-0-
08	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172															
04		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08		434 N	252	-0-	-182 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		420 N	23	-0-	-397 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078															
04		990 N	873	-0-	-117 B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3			N	-0-			-0-
06		900 N	833	-0-	-67 B	-0-	833	3			N	-0-			-0-
07		899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08		899 N	578	-0-	-321 B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030															
04		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
05		1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
07		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
08		1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026															
04		960 N	880	-0-	-80 B	-0-	880	3			N	-0-			-0-
05		930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
06		900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3			N	-0-			-0-
07		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
08		899 N	772	-0-	-127 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004															
04		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1227	-0-	-3 B	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1261	-0-	-10 B	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
08		1271 N	1032	-0-	-239 B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
FEE		WELL #:		8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1586 - 1844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
05	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
06	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1673 - 1966
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

COUGHLIN		WELL #:		3R	RRCID ->	164621	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 1835 - 2155
04	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	1680 3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1538	-0-	-172 B	-0-	1538 3	N	-0-		-0-	
07	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1375	-0-	-299 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #:		9R	RRCID ->	164729	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1883 - 2144
04	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1590	-0-	-22 B	-0-	1590 3	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-	
07	1516 N	1494	-0-	-22 B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1143	-0-	-438 B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #:		10R	RRCID ->	164819	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1690 - 1936
04	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	459	-0-	-378 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	601	-0-	-179 B	-0-	601 3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		110R	RRCID ->	164823	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1700 - 1934
04	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783 3	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1693	-0-	-77 B	-0-	1693 3	N	-0-		-0-	
07	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1339	-0-	-459 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
CRAWFORD		WELL #:		12R	RRCID ->	164824	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1686 - 1930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		116R	RRCID ->	164827	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	1951	PERF.	1654 - 1844
04		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
05		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
08		434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		96R	RRCID ->	165029	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1782 - 2038
04		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
06		540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
08		589 N	291	-0-	-298 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		118R	RRCID ->	165725	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1647 - 1892
04		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
05		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	993	-0-	-712 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1382 N	886	-0-	-496 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		11R	RRCID ->	165727	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1818 - 2066
04		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
05		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
06		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
07		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
08		651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1559 - 1764
04		900 N	880	-0-	-20 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
05		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
08		961 N	713	-0-	-248 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	952	-0-	-68 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
07		1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
08		1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	791 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	526	-0-	-464 B	-0-	526 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
04		330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
07		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
08		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
04		990 N	805	-0-	-185 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
05		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3		N	-0-		-0-
06		840 N	708	-0-	-132 B	-0-	708 3		N	-0-		-0-
07		837 N	710	-0-	-127 B	-0-	710 3		N	-0-		-0-
08		837 N	556	-0-	-281 B	-0-	556 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
05		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
06		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
07		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
08		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
04		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
06		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
08		496 N	295	-0-	-201 B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	218	-0-	-202 B	-0-	218 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
05		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
06		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
07		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1819	-0-	-103 B	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832													
04		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804													
04		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
08		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910													
04		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
05		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1342	-0-	-394 B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839													
04		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1723	-0-	-77 B	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1315	-0-	-483 B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936													
04		1325	2040	-0-	715 B	1197	2040 3		N	-0-			-0-
05		2837	2073	-0-	-764 B	433	2073 3		N	-0-			-0-
06		2431 R	1998	-0-	-433 B	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
07		1646	2062	-0-	416 B	416	2062 3		N	-0-			-0-
08		2139 #	1635	-0-	-504 B	-88	1635 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -88											
09		1471	1973	-0-	502 B	414	1973 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08		434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798															
04		870 N	744	-0-	-126 B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
06		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
07		775 N	598	-0-	-177 B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
08		868 N	588	-0-	-280 B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		780 N	590	-0-	-190 B	-0-	590	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896															
04		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06		510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
07		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08		558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946															
04		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07		558 N	365	-0-	-193 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716															
04		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
05		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
06		2100 N	1993	-0-	-107 B	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
08		2170 N	1266	-0-	-904 B	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1347 N	929	-0-	-418 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076															
04		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
06		1050 N	851	-0-	-199 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
07		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
08		899 N	683	-0-	-216 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
05		1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
06		1770 N	1723	-0-	-47 B	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
07		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
08		1798 N	1468	-0-	-330 B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046	
04		1313	2368	-0-	1055 B	2256	2368 3		N	-0-		-0-
05		2822	2440	-0-	-382 B	1874	2440 3		N	-0-		-0-
06		4225 R	2351	-0-	-1874 B	-0-	2351 3		N	-0-		-0-
07		1632	2341	-0-	709 B	709	2341 3		N	-0-		-0-
08		2480 #	1671	-0-	-809 B	-100	1671 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-100								
09		1458	2422	-0-	964 B	864	2422 3		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878	
04		900 N	898	-0-	-2 B	-0-	898 3		N	-0-		-0-
05		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3		N	-0-		-0-
06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
07		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
08		930 N	704	-0-	-226 B	-0-	704 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116	
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048	
04		1763	4244	-0-	2481 B	7778	4244 3		N	-0-		-0-
05		3381	4325	-0-	944 B	8722	4325 3		N	-0-		-0-
06		12920 R	4198	-0-	-8722 B	-0-	4198 3		N	-0-		-0-
07		2160	4319	-0-	2159 B	2159	4319 3		N	-0-		-0-
08		3229	3159	-0-	-70 B	2089	3159 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2089								
09		1940	3538	-0-	1598 B	3687	3538 3		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808	
04		720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-		-0-
06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
07		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3		N	-0-		-0-
08		713 N	429	-0-	-284 B	-0-	429 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	870	-0-	-277 B	-0-	870	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132												
04	210 N	117	-0-	-93 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678												
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
07	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
08	527 N	309	-0-	-218 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006												
04	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
08	837 N	339	-0-	-498 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	480	-0-	-270 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946												
04	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	414	-0-	-66 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818												
04	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1892	-0-	-30 B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1322	-0-	-569 B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	1778 - 2024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 3		N	-0-		-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
06		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
07		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
08		558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1660 - 1850	
04		570 N	490	-0-	-80 B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3		N	-0-		-0-
06		570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 3		N	-0-		-0-
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-		-0-
08		620 N	441	-0-	-179 B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1574 - 1770	
04		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-		-0-
05		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3		N	-0-		-0-
06		630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
08		651 N	474	-0-	-177 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		570 N	474	-0-	-96 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616	PERF.	1308 - 1472	
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
06		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
07		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
08		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1634 - 1808	
04		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
08		403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	102R	RRCID ->	170827	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1594 - 1778	
04		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-		-0-
06		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-		-0-
07		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 3		N	-0-		-0-
08		682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3	N	-0-		-0-	
05	1767 N	1757	-0-	-10 B	-0-	1757	3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1546	-0-	-164 B	-0-	1546	3	N	-0-		-0-	
07	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1432	-0-	-335 B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
04	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020												
04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	3	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1242	-0-	-138 B	-0-	1242	3	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	1169	-0-	-164 B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030												
04	1110 N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-	
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-	
06	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	619	-0-	-497 B	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-		-0-	

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100												
04	1902	3676	-0-	1774 B	4726	3676	3	N	-0-		-0-	
05	3554	3609	-0-	55 B	4781	3609	3	N	-0-		-0-	
06	7992 R	3211	-0-	-4781 B	-0-	3211	3	N	-0-		-0-	
07	2323	3354	-0-	1031 B	1031	3354	3	N	-0-		-0-	
08	3406	2524	-0-	-882 B	149	2524	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 149											
09	2089	3410	-0-	1321 B	1470	3410	3	N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774												
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	244	-0-	-86 B	-0-	244	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05		1550 N	1426	-0-	-124 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06		1470 N	1357	-0-	-113 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07		1426 N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08		1426 N	1061	-0-	-365 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968																	
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876																	
04		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08		1767 N	1292	-0-	-475 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088																	
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632																	
04		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05		2046 N	2031	-0-	-15 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06		1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08		2046 N	1580	-0-	-466 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672																	
04		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07		496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08		496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	1349	2252	-0-	903 B	1599	2252	3			N	-0-			-0-
05	2866	2310	-0-	-556 B	1043	2310	3			N	-0-			-0-
06	3284 R	2241	-0-	-1043 B	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
07	1674	2290	-0-	616 B	616	2290	3			N	-0-			-0-
08	2475 R	1859	-0-	-616 B	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1497	2303	-0-	806 B	806	2303	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906														

04	1484	2746	-0-	1262 B	3174	2746	3			N	-0-			-0-
05	3035	2828	-0-	-207 B	2967	2828	3			N	-0-			-0-
06	5595 R	2628	-0-	-2967 B	-0-	2628	3			N	-0-			-0-
07	1833	2794	-0-	961 B	961	2794	3			N	-0-			-0-
08	2874	2061	-0-	-813 B	148	2061	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 148													
09	1642	1657	-0-	15 B	163	1657	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994														

04	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892														

04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	465 N	261	-0-	-204 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088														

04	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1643	-0-	-187 B	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
08	1891 N	1361	-0-	-530 B	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748										
BIVINS				WELL #:	116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1798 - 1930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	838	-0-	-302 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	965	-0-	-213 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	730	-0-	-417 B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.18282 - 22		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1674 - 1872		
04		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 - 2046		
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2000 - 2284		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON				WELL #: 163R	RRCID -> 174757	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 2159	PERF. 1790	- 1990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: 160R	RRCID -> 174758	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #: 155R	RRCID -> 174760	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 2401	PERF. 1954	- 2168					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: 156R	RRCID -> 174761	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1640	- 1838					
04	840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 3				N	-0-			-0-
05	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808 3				N	-0-			-0-
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3				N	-0-			-0-
07	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 3				N	-0-			-0-
08	806 N	652	-0-	-154 B	-0-	652 3				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3				N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: 158R	RRCID -> 174762	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1414	- 1614					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #: 161R	RRCID -> 174763	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 2218	PERF. 1874	- 2080					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERSON				WELL #: 162R	RRCID -> 174764	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 1944 - 2030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON				WELL #: 157R	RRCID -> 174790	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1754 - 1936				
04		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
05		1519 N	1505	-0-	-14 B	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
06		1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3		N	-0-		-0-
07		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
08		1519 N	1168	-0-	-351 B	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: 159R	RRCID -> 174809	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 1788	PERF. 1274 - 1480				
04		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
05		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
06		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-		-0-
07		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
08		930 N	772	-0-	-158 B	-0-	772 3		N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: 154R	RRCID -> 174812	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1680 - 1838				
04		840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 3		N	-0-		-0-
05		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
07		837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
08		899 N	699	-0-	-200 B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 16R	RRCID -> 174823	COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 1776 - 2016				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER				WELL #: 1R	RRCID -> 174827	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 2338	PERF. 1884 - 2206				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904															
04		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
06		630 N	488	-0-	-142 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
08		651 N	389	-0-	-262 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-464 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09		480 N	16	-0-	-464 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130															
04		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
05		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
06		1380 N	1051	-0-	-329 B	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
07		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
08		1426 N	865	-0-	-561 B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
*09		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990															
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703															
04		1237 N	1144	-0-	-93 B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
05		1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
07		1178 N	888	-0-	-290 B	-0-	888	3			N	-0-			-0-
08		1333 N	929	-0-	-404 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
*09		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748			TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1804 - 2028							
BIVINS		WELL #:		122R	RRCID ->	190776	COMPL. DATE	11/28/2006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		124R	RRCID ->	190777	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1772 - 1996					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994					
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-				-0-	
05	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			N	-0-				-0-	
06	480 N	285	-0-	-195 B	-0-	285	3			N	-0-				-0-	
07	465 N	345	-0-	-120 B	-0-	345	3			N	-0-				-0-	
08	403 N	224	-0-	-179 B	-0-	224	3			N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-				-0-	

SNEED		WELL #:		26R	RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1680 - 1834					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

MASTERTSON		WELL #:		165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1942 - 2148					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

MASTERTSON		WELL #:		166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1898 - 2104					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
05		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
06		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
07		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
08		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950												
04		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1261	-0-	-289 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790												
04		870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
05		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
07		868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
08		868 N	682	-0-	-186 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792												
04		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
05		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
06		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
07		651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
08		620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985															
04		1369	2742	-0-	1373 B	3361	2742	3			N	-0-			-0-
05		2891	2755	-0-	-136 B	3225	2755	3			N	-0-			-0-
06		5817 R	2592	-0-	-3225 B	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
07		1698	2704	-0-	1006 B	1006	2704	3			N	-0-			-0-
08		2727	1891	-0-	-836 B	170	1891	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	170										-0-
09		1518	2272	-0-	754 B	924	2272	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985															
04		990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
05		1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
06		990 N	941	-0-	-49 B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
08		1023 N	835	-0-	-188 B	-0-	835	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073															
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020															
04		750 N	666	-0-	-84 B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
06		630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
07		682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
08		682 N	468	-0-	-214 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
*09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748									
BIVINS			WELL #:	129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF.	1800 - 2002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		1381	2657	-0-	1276 B	2828	2657 3	N	-0-			-0-	
05		2906	2671	-0-	-235 B	2593	2671 3	N	-0-			-0-	
06		4932 R	2339	-0-	-2593 B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-	
07		1712	2618	-0-	906 B	906	2618 3	N	-0-			-0-	
08		2742	1904	-0-	-838 B	68	1904 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			68								
09		1531	2714	-0-	1183 B	1251	2714 3	N	-0-			-0-	

BIVINS			WELL #:	130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1694 - 1934	
04		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-	
05		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-	
06		1500 N	1415	-0-	-85 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-	
07		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-	
08		1674 N	1040	-0-	-634 B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3	N	-0-			-0-	

BIVINS			WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1752 - 1973	
04		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-	
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-	
06		1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-	
07		1343 N	1319	-0-	-24 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-	
08		1395 N	862	-0-	-533 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-	

BIVINS			WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1792 - 1983	
04		990 N	985	-0-	-5 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-	
05		1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-	
06		990 N	981	-0-	-9 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-	
07		1023 N	995	-0-	-28 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-	
08		992 N	786	-0-	-206 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-	

BIVINS			WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1848 - 2052	
04		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-	
05		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-	
06		570 N	526	-0-	-44 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-	
07		589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-	
08		558 N	437	-0-	-121 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-			-0-	

BIVINS			WELL #:	A171R	RRCID ->	220238	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1816 - 2042	
04		1209 N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-	
05		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-	
06		1080 N	1032	-0-	-48 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-	
07		1147 N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-	
08		1116 N	895	-0-	-221 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166															
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986															
04		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
06		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
07		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
08		1674 N	1313	-0-	-361 B	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951															
04		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
05		1550 N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
06		1560 N	1497	-0-	-63 B	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
07		1539 N	1532	-0-	-7 B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
08		1550 N	1287	-0-	-263 B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987															
04		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
07		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935															
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973 PERF.	1625 - 1832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1209 N	1121	-0-	-88 B	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1170 N	1122	-0-	-48 B	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1116 N	737	-0-	-379 B	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	576	-0-	-534 B	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965 PERF.	1591 - 1816	
04		690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
05		713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
06		690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
07		713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
08		713 N	547	-0-	-166 B	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820 PERF.	1419 - 1667	
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
05		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	197	-0-	-163 B	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1753 - 1951	
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
05		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
06		570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
07		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
08		558 N	474	-0-	-84 B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675 PERF.	1263 - 1450	
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
07		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
08		465 N	288	-0-	-177 B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145 PERF.	1687 - 1893	
04		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1054 N	910	-0-	-144 B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1023 N	742	-0-	-281 B	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748								
MASTERTSON			WELL #:	175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1622 - 1809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	415	-0-	-125 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
05		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
08		403 N	296	-0-	-107 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	177	-0-	-243 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1633 - 1833
04		840 N	737	-0-	-103 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
05		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
06		780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
07		775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
08		806 N	561	-0-	-245 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		780 N	719	-0-	-61 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF.	1562 - 1736
04		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
05		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
08		1736 N	1227	-0-	-509 B	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF.	1680 - 1862
04		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
05		527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
06		510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	428	-0-	-82 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	A253	RRCID ->	273519	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2085 - 2325
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RABCO ENERGY				687738							
HUMPHRYS				WELL #: 1R		RRCID -> 027208		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		398 N	107	-0-	-291 B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
06		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
07		124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
08		93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

RIGSBY				WELL #: 1R		RRCID -> 027209		COMPL. DATE 08/07/1961		TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050	
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
05		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
06		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS -HH-				WELL #: 2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630	
04		14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
05		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840		RRCID -> 032578		COMPL. DATE 09/17/1963		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 1653	
JOHNSON				WELL #: 101 A							
04		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-	-0-
05		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
08		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2	N	-0-	-0-

JOHNSON				WELL #: 102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630	
04		342 N	310	-0-	-32 B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
05		372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243	2	N	-0-	-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2	N	-0-	-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-	-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		380 N	373	-0-	-7 B	-0-	373	2	N	-0-	-0-

SARGECO, INC.				748526		RRCID -> 027117		COMPL. DATE 08/20/1961		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903	
JAMESON				WELL #: 2R							
04		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
05		496 N	354	-0-	-142 B	-0-	354	2	N	-0-	-0-
06		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2	N	-0-	-0-
07		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2	N	-0-	-0-
08		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SARGECO, INC.		//CONT.// 748526												
BIVINS		WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
HUCKABY		WELL #: 4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058		PERF. 1762 - 1808				
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
08	656 N	143	-0-	-513 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	358 N	61	-0-	-297 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
SNW OPERATING COMPANY		799856												
JOHNSON, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 039798		COMPL. DATE 06/05/1966		TOTAL DEPTH 1899		PERF. 1553 - 1584				
04	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-
YAKE -G-		WELL #: 9 R		RRCID -> 140493		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1717 - 1732				
04	480 N	370	-0-	-110 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
08	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-
YAKE -G-		WELL #: 25		RRCID -> 140829		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 2028		PERF. 1705 - 1924				
04	630 N	450	-0-	-180 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
08	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 169772		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2041 - 2064				
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970													
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*08		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024													

04		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05		899 N	829	-0-	-70	-0-	829 2		N	-0-			-0-
06		840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		N	-0-			-0-
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08		837 N	813	-0-	-24	-0-	813 2		N	-0-			-0-
09		810 N	750	-0-	-60	-0-	750 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137													

04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069													

04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139													

04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09		480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128													

04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158													
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200													
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237													
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272													
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM		
									AMT	AMT	CODE	BALANCE		
04		60 N	44	-0-	-16	-0-			44	2	N	-0-		
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74	2	N	-0-		
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2	N	-0-		
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2	N	-0-		
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	2	N	-0-		
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	2	N	-0-		

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084														
04		270 N	237	-0-	-33	-0-			237	2	N	-0-		
05		310 N	308	-0-	-2	-0-			308	2	N	-0-		
06		240 N	216	-0-	-24	-0-			216	2	N	-0-		
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-			291	2	N	-0-		
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314	2	N	-0-		
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-			284	2	N	-0-		

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187														
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300														
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-			427	1	2195	2	N	-0-
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-			427	1	2212	2	N	-0-
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-			432	1	2136	2	N	-0-
07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-			429	1	2026	2	N	-0-
08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-			428	1	1876	2	N	-0-
*09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-			432	1	1790	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001										TOTAL DEPTH	2122	PERF.	1630	-	1960
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1834	-	2074
04		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
05		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-	
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-	
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1787	-	2026
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-	
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1842	-	2076
04		570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
05		589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2		N	-0-			-0-	
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
08		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1797	-	2066
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-	
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-	
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-	
07		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
09		510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2		N	-0-			-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1760	-	1999
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-			-0-	
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-	
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-			-0-	
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-	
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2		N	-0-			-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1808	-	2068
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715											
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		648 N	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
05		682 N	677	-0-	-5	677	2	N	-0-		-0-
06		660 N	639	-0-	-21	639	2	N	-0-		-0-
07		682 N	615	-0-	-67	615	2	N	-0-		-0-
08		682 N	630	-0-	-52	630	2	N	-0-		-0-
09		630 N	607	-0-	-23	607	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038											
04		360 N	227	-0-	-133	227	2	N	-0-		-0-
05		465 N	257	-0-	-208	257	2	N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
07		248 N	238	-0-	-10	238	2	N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*09		262 N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099											
04	14B2	EXT	2020	-0-	2020	4219	2020	2	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	2083	-0-	2083	6302	2083	2	N	-0-	-0-
06		3000 N	1717	-0-	-1283	5019	1717	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	1593	-0-	-1507	3512	1593	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	1586	-0-	-1514	1998	1586	2	N	-0-	-0-
*09		3000 N	1385	-0-	-1615	383	1385	2	N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028											
04		686 N	686	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
05		744 N	699	-0-	-45	699	2	N	-0-		-0-
06		720 N	687	-0-	-33	687	2	N	-0-		-0-
07		713 N	692	-0-	-21	692	2	N	-0-		-0-
08		713 N	682	-0-	-31	682	2	N	-0-		-0-
09		690 N	653	-0-	-37	653	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149											
04		360 N	345	-0-	-15	345	2	N	-0-		-0-
05		372 N	352	-0-	-20	352	2	N	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
07		372 N	344	-0-	-28	344	2	N	-0-		-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
09		360 N	321	-0-	-39	321	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			-0-
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	599	-0-	-841	-0-	599 2		N	-0-			-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B. 381190												
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300												
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780												
MAJESTIC WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
04	870 N	538	-0-	-332	-0-	538 3		N	-0-			-0-
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//												68831 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
PARALLEL ENERGY LP												639020										
SNEED "A"												WELL #:	3R	RRCID ->	154084	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	1785 -	2165
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-			-0-								
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-			-0-								
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3			N	-0-			-0-								
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3			N	-0-			-0-								
08		558 N	427	-0-	-131	-0-	427 3			N	-0-			-0-								
09		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3			N	-0-			-0-								

BRENT												WELL #:	423R	RRCID ->	154563	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	1865 -	2315
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	140 1	511 3		N	23			229								
							25 9															
05		713 N	632	-0-	-81	-0-	135 1	486 3		N	10			239								
							11 9															
06		660 N	618	-0-	-42	-0-	140 1	464 3		N	13			252								
							14 9															
07		713 N	639	-0-	-74	-0-	150 1	478 3		N	10			262								
							11 9															
08		620 N	583	-0-	-37	-0-	130 1	447 3		N	5			267								
							6 9															
09		630 N	467	-0-	-163	-0-	461 3	6 9		N	5			272								

THOMPSON												WELL #:	263R	RRCID ->	154565	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1864 -	2310
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-			49								
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-			49								
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3			N	-0-			49								
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3			N	-0-			49								
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-			49								
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-			49								

BROWN 'C'												WELL #:	2022R	RRCID ->	154734	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	2298	PERF.	1842 -	2256
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			77								
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			77								
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			77								
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			77								
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3			N	-0-			77								
09		240 N	39	-0-	-201	-0-	39 3			N	-0-			77								

BROWN 'D'												WELL #:	3036R	RRCID ->	155594	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	2161	PERF.	1700 -	2095
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3			N	-0-			-0-								
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3			N	-0-			-0-								
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3			N	-0-			-0-								
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3			N	-0-			-0-								
08		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3			N	-0-			-0-								
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3			N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	228	3	3	9	N	3				115
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-				115
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				115
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-				115
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-				115
*09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	145	1	193	3	N	1				116
							1	9								

SNEED "A" WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

04		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-				-0-
05		744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-				-0-
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-				-0-
07		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-				-0-
08		682 N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-				-0-
09		660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				129
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				129
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				129
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-				129
08		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-				129
09		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-				129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
06		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-				-0-
07		775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-				-0-
08		775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-				-0-
*09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

04		630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-				115
05		682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-				115
06		600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-				115
07		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-				115
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-				115
*09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	150	1	537	3	N	-0-				115

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

04		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-				-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-				-0-
06		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-				-0-
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-				-0-
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-				-0-
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020														
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-				-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-				-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-				-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-				-0-
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-				-0-
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3	N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918														
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-				-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-				-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-				-0-
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-				-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119														
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-				-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-				-0-
06		480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3	N	-0-				-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-				-0-
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-				-0-
*09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-				-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170														
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-				155
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				155
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-				155
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				155
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-				155
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121														
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-				354
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-				354
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-				354
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				354
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-				354
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-				354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096														
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	145	1	N	4				108
							4	9						
05		744 N	640	-0-	-104	-0-	150	1	N	10				118
							11	9						
06		690 N	610	-0-	-80	-0-	145	1	N	2				120
							2	9						
07		651 N	630	-0-	-21	-0-	150	1	N	4				124
							4	9						
08		651 N	543	-0-	-108	-0-	130	1	N	-0-				124
09		600 N	576	-0-	-24	-0-	140	1	N	8				132
							9	9						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		20
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		20
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		20
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		20
08		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		20
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

04		330 N	261	-0-	-69	-0-	259	3	2 9	N	2	9
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9	N	1	10
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-	10
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-	10
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-	10
*09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	145	1	241 3	N	4	14
							4	9				

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

04		510 N	481	-0-	-29	-0-	145	1	335 3	N	1	168
							1	9				
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	145	1	330 3	N	3	171
							3	9				
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	145	1	308 3	N	1	172
							1	9				
07		496 N	469	-0-	-27	-0-	150	1	319 3	N	-0-	172
08		465 N	414	-0-	-51	-0-	130	1	284 3	N	-0-	172
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	145	1	291 3	N	3	175
							3	9				

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-	99
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-	99
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-	99
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-	99
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-	99
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-	99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

04		630 N	623	-0-	-7	-0-	145	1	477 3	N	1	297
							1	9				
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	145	1	494 3	N	80	377
							88	9				
06		630 N	616	-0-	-14	-0-	145	1	471 3	N	-0-	377
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	150	1	487 3	N	-0-	377
08		713 N	516	-0-	-197	-0-	120	1	384 3	N	11	388
							12	9				
09		630 N	625	-0-	-5	-0-	145	1	455 3	N	23	411
							25	9				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	192	3	N	-0-				34
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	-0-	145	1	190	3	N	-0-				34
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	145	1	181	3	N	-0-				34
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	150	1	183	3	N	-0-				34
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	135	1	169	3	N	-0-				34
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	145	1	178	3	N	1				35
							1	9								

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				64
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	3			N	-0-				64
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	3			N	-0-				64
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	367	3			N	-0-				64
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				64
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	374	3	N	-0-				64

JESTER WELL #: 3018R RRCID -> 175715 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1908 - 2100

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

04	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

04	480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																		
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020																		
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3				N	-0-					8
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3				N	-0-					8
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3				N	-0-					8
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3				N	-0-					8
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3				N	-0-					8
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					8

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030																		
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3				N	-0-					6
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3				N	-0-					6
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3				N	-0-					6
07		310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3				N	-0-					6
08		310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3				N	-0-					6
09		270 N	73	-0-	-197	-0-	73	3				N	-0-					6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142																		
04		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3				N	-0-					-0-
05		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3				N	-0-					-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3				N	-0-					-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3				N	-0-					-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					188
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075																		
04		870 N	865	-0-	-5	-0-	145	1	720	3		N	-0-					56
05		961 N	866	-0-	-95	-0-	145	1	719	3		N	2					58
06		870 N	839	-0-	-31	-0-	145	1	694	3		N	-0-					58
07		899 N	859	-0-	-40	-0-	150	1	709	3		N	-0-					58
08		868 N	813	-0-	-55	-0-	140	1	672	3		N	1					59
09		840 N	824	-0-	-16	-0-	145	1	678	3		N	1					60

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156																		
04		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3				N	-0-					-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3				N	-0-					-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3				N	-0-					-0-
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3				N	-0-					-0-
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3				N	-0-					-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	145	1	293	3	N	1						135
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	150	1	320	3	N	13						148
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	145	1	328	3	N	7						155
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	150	1	302	3	N	2						157
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	145	1	286	3	N	6						163
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	145	1	281	3	N	3						166

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

04	450 N	441	-0-	-9	-0-	145	1	288	3	N	7						328
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	145	1	286	3	N	10						338
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	145	1	277	3	N	5						343
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	150	1	297	3	N	9						352
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	135	1	270	3	N	2						354
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	145	1	301	3	N	-0-						354

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-						130
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-						130
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-						130
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-						130
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-						130
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-						130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

04	210 N	198	-0-	-12	-0-	75	1	123	3	N	-0-						10
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	78	1	124	3	N	-0-						10
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	75	1	119	3	N	-0-						10
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	75	1	121	3	N	-0-						10
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	72	1	120	3	N	-0-						10
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-						10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-						27
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-						27
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-						27
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-						27
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-						27
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-						27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020																	
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1937 -	2154				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1097	3	12	9	N	11				235	
05		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1055	3	11	9	N	10				245	
06		1110 N	910	-0-	-200	-0-	906	3	4	9	N	4				249	
07		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1037	3	9	9	N	8				257	
08		1054 N	657	-0-	-397	-0-	654	3	3	9	N	3				260	
*09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	963	3	N	7				267	
							8	9									

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	2205	PERF. 1838 -	2086				
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-	
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-	
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-	
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-				-0-	
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-	

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1925 -	2188				
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				14	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1994 -	2102				
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	620	3	1	9	N	1				137	
05		899 N	634	-0-	-265	-0-	632	3	2	9	N	2				139	
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				139	
07		651 N	610	-0-	-41	-0-	609	3	1	9	N	1				140	
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	594	3	N	1				141	
							1	9									
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	596	3	1	9	N	1				142	

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1902 -	2141				
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				96	
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-				96	
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	338	3	6	9	N	5				101	
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-				101	
08		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-				101	
*09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	140	1	338	3	N	2				103	
							2	9									

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1896 -	2224				
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				179	
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				179	
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				179	
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				179	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				179	
*09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				179	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020																
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-				135
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-				135
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				135
07		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-				135
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064																
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-				-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-				-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-				-0-
08		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-				-0-
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148																
04		420 N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-				173
05		434 N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-				173
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-				173
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-				173
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-				173
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-				173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175																
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	150	1	485	3	N	48				315
							53	9								
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	150	1	422	3	N	20				335
							22	9								
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	150	1	473	3	N	10				345
							11	9								
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	155	1	550	3	N	6				351
							7	9								
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	155	1	498	3	N	15				366
							17	9								
09		630 N	610	-0-	-20	-0-	145	1	437	3	N	25	165	1		226
							28	9								

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188																
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				150
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				150
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				150
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				150
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				150
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192																
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				56
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				56
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-				56
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				56
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				56
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-				56

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	7					
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	7					
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	7					
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	7					
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	7					
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	7					

 BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	28	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	28	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	28	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	28	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	28	
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	150	1	29 3	N	-0-	28

 THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

04	570 N	560	-0-	-10	-0-	145	1	415 3	N	-0-	121
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	150	1	407 3	N	-0-	121
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	145	1	467 3	N	27	148
						30	9				
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	150	1	426 3	N	-0-	148
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	140	1	385 3	N	-0-	148
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	145	1	392 3	N	-0-	148

 SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-

 SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	30
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	30
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	30
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	30
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-	30
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-	30

 SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020									
SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	

SNEED "C"		WELL #: 6050R		RRCID -> 179337		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144			
04	480 N	385	-0-	-95	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	

SNEED "A"		WELL #: 1150R		RRCID -> 179394		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053			
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	

BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166			
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	64	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	64	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	64	
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	64	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	64	
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	64	

SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986			
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-	-0-	

SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879			
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	

SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967			
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	145	1	484	3	N	-0-	64	
05	713 N	612	-0-	-101	-0-	145	1	467	3	N	-0-	64	
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	145	1	433	3	N	-0-	64	
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	150	1	439	3	N	-0-	64	
08	620 N	382	-0-	-238	-0-	382	3			N	-0-	64	
09	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-	64	

 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-	-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-	-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-	-0-

 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

04	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	-0-
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-	-0-
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-	-0-
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-	-0-
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	-0-

 THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-	-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-	-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-	-0-
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-	-0-
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	-0-

 SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-	-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-	-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-	-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-	-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-	-0-

 THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-	-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-	-0-
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-	-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	170	3		N	-0-
08		217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	130	3		N	-0-
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	3		N	-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	3		N	-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3		N	-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	3		N	-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3		N	-0-
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	3		N	-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	3		N	-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	3		N	-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	3		N	-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3		N	-0-
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053												
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	-0-	567	3		N	-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	-0-	554	3		N	-0-
07		589 N	569	-0-	-20	-0-	-0-	569	3		N	-0-
08		589 N	473	-0-	-116	-0-	-0-	473	3		N	-0-
*09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	431	3		N	-0-
08		434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	353	3		N	-0-
*09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-
05		1457 N	1218	-0-	-239	-0-	-0-	1218	3		N	-0-
06		1320 N	1004	-0-	-316	-0-	-0-	1004	3		N	-0-
07		1302 N	872	-0-	-430	-0-	-0-	872	3		N	-0-
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-
*09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
SNEED		WELL #: 20R		RRCID -> 190640		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 2134		PERF. 1650 - 1854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 16R		RRCID -> 190756		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 1680 - 1910	
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 18R		RRCID -> 190913		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1812 - 2050	
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1764 - 1988	
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-	-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 17R		RRCID -> 191153		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2134		PERF. 1734 - 1965	
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 19R		RRCID -> 191178		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2174		PERF. 1745 - 2067	
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092		PERF. 1660 - 1966	
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3	N	-0-		-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-		-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788			
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-		-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		-0-
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940			
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3	N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-		-0-
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3	N	-0-		-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903			
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	N	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
07	682 N	526	-0-	-156	-0-	526	3	N	-0-		-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924			
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 23R		RRCID -> 197909		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 25R		RRCID -> 197930		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916			
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-		-0-
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3	N	-0-		-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3	N	-0-		-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	3	N	-0-		-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748										
THOMPSON		WELL #: 24R		RRCID -> 220573		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	3		N	-0-		-0-
07	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3		N	-0-		-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-		-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033										
DW5		WELL #: 1		RRCID -> 207091		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2106 - 2242		
04	2040 N	1077	-0-	-963	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
05	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3		N	-0-		-0-
06	1440 N	355	-0-	-1085	-0-	355	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	403	-0-	-713	-0-	403	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711	3		N	-0-		-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-

DW5		WELL #: 2		RRCID -> 213514		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3447		PERF. 2114 - 2236		
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
06	1380 N	646	-0-	-734	-0-	646	3		N	-0-		-0-
07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1216	-0-	-458	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		-0-

KRISTEN		WELL #: 1		RRCID -> 213535		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2172 - 2216		
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	518	3		N	-0-		-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-		-0-
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-

KRISTEN		WELL #: 3		RRCID -> 224857		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1952 - 2216		
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
05	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	3		N	-0-		-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-		-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639										
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352		PERF.15127 - 15144		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		945936									
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	22		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	21 1	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		28
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856			
04	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	14 1	1054 2	N	1	117
05	899 N	873	-0-	-26	B	-0-	3 1	867 2	N	3	120
06	990 N	431	-0-	-559	B	-0-	3 9	425 2	N	-0-	109 1
07	1023 N	739	-0-	-284	B	-0-	6 1	733 2	N	-0-	11
08	868 N	710	-0-	-158	B	-0-	6 1	709 2	N	-0-	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				1 1				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	11
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	78 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PARNELL BROS.		182785									
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805			
04	960 N	741	-0-	-219		-0-	741 2		N	-0-	91
05	775 N	345	-0-	-430		-0-	345 2		N	-0-	91
06	690 N	293	-0-	-397		-0-	293 2		N	-0-	91
*07	890 N	890	-0-	-0-		-0-	890 2		N	-0-	91
*08	748 N	748	-0-	-0-		-0-	748 2		N	-0-	91
09	300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-			N	NO RPT	91
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DICKINSON		182785									
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981			
04	1389 N	1389	-0-	-0-		-0-	281 1	1108 2	N	-0-	82
05	1211 N	1211	-0-	-0-		-0-	253 1	958 2	N	-0-	82
06	1260 N	943	-0-	-317		-0-	226 1	717 2	N	-0-	82
07	1426 N	558	-0-	-868		-0-	169 1	389 2	N	-0-	82
08	1209 N	935	-0-	-274		-0-	202 1	733 2	N	-0-	82
*09	1236 N	1236	-0-	-0-		-0-	250 1	986 2	N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200											
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9812 - 9832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3						-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777 3	4 9	N	4	2 1	2 8	-0-
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1735 3	2 9	N	2	1 1	1 8	-0-
07		2108 N	1601	-0-	-507	-0-	1597 3	4 9	N	4	2 1	2 8	-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1786 3	7 9	N	6	3 1	3 8	-0-
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1312 L		RRCID -> 022474		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8899 - 9712			
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3		N	-0-			50
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			50
06		120 N	43	-0-	-77	-0-	43 3		N	-0-			50
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			50
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			50
*09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			50

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 022476		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7203 - 9504			
04		1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1017 3	4 9	N	4			141
05		1054 N	937	-0-	-117	-0-	931 3	6 9	N	5			146
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1379 3	124 9	N	113			259
07		1054 N	951	-0-	-103	-0-	948 3	3 9	N	3			262
08		930 N	778	-0-	-152	-0-	760 3	18 9	N	16			278
09		1500 N	925	-0-	-575	-0-	921 3	4 9	N	4			282

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 022480		COMPL. DATE 11/12/1962		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9857 - 9963			
04		2070 N	2054	-0-	-16	-0-	2046 3	8 9	N	7			114
05		2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2101 3	12 9	N	11			125
06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2113 3	8 9	N	7			132
07		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2044 3	10 9	N	9			141
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2210 3	9 9	N	8			149
09		2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2089 3	7 9	N	6			155

DICKINSON, CHARLES D.		WELL #: 1400		RRCID -> 224692		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9406 - 9468			
04		870 N	686	-0-	-184	-0-	686 3		N	-0-			117
05		806 N	709	-0-	-97	-0-	698 3	11 9	N	10			127
06		840 N	706	-0-	-134	-0-	683 3	23 9	N	21			148
07		713 N	602	-0-	-111	-0-	596 3	6 9	N	5			153
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	781 3	10 9	N	9			162
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	700 3	20 9	N	18	1 1	1 8	178

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291											
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9485 - 9497			
04		3690 X	3475	-0-	-215	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
05		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	3058	-0-	-422	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
*07		3596 X	2943	-0-	-653	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
*08		3596 X	2728	-0-	-868	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9186 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1005	-0-	-945	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
*07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
*08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9335 - 9475
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)				69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636
04		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	60 1	1915 2	N	11	76 1	27
05		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	12 9					
06		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	62 1	1993 2	N	-0-		27
07		2046 X	1970	-0-	-76	-0-	60 1	1892 2	N	-0-		27
08		2046 X	1973	-0-	-73	-0-	62 1	1908 2	N	-0-		27
09		1980 X	1799	-0-	-181	-0-	56 1	1917 2	N	-0-		27
							6 9	1737 2	N	5		32

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696
04		1470 N	1460	-0-	-10	-0-	60 1	1397 2	N	3		187
05		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	3 9					
06		1500 N	1102	-0-	-398	-0-	62 1	1429 2	N	53		240
07		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	58 9					
08		1550 N	1440	-0-	-110	-0-	36 1	1066 2	N	-0-	188 1	52
09		1110 N	620	-0-	-490	-0-	62 1	1449 2	N	-0-		52
							56 1	1365 2	N	17		69
							19 9					
							12 1	544 2	N	58		127
							64 9					

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666
*10		682 X	335	-0-	-347	-0-	60 1	275 2	N	-0-		122
*11		660 X	50	-0-	-610	-0-	18 1	32 2	N	-0-		122
*12		682 X	123	-0-	-559	-0-	14 1	109 2	N	-0-		122
*01		589 X	490	-0-	-99	-0-	60 1	430 2	N	-0-		122
*02		532 X	364	-0-	-168	-0-	42 1	322 2	N	-0-		122
*03		453 X	453	-0-	-0-	-0-	60 1	393 2	N	-0-		122
*04		480 X	464	-0-	-16	-0-	58 1	406 2	N	-0-		122
*05		496 X	436	-0-	-60	-0-	50 1	386 2	N	-0-		122
*06		480 X	427	-0-	-53	-0-	54 1	373 2	N	-0-		122
*07		465 X	233	-0-	-232	-0-	26 1	207 2	N	-0-		122
*08		465 X	233	-0-	-232	-0-	26 1	207 2	N	-0-		122
09		450 X	317	-0-	-133	-0-	58 1	259 2	N	-0-		122

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-			77
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-			77
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			77
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-			77
08		11 N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	2	N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DICKENSON WELL #: 1307 T RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 9056

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

04	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	-0-	3974	3			N	-0-			12
05	4247 X	3612	-0-	-635	-0-	-0-	3603	3	9	9	N	8	4	1	12
06	4110 X	1719	-0-	-2391	-0-	-0-	1704	3	15	9	N	14	7	1	12
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	4678	3	10	9	N	9	4	1	13
08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	-0-	6531	3	4	9	N	4	2	1	13
*09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-			13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
05	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15216	2	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-
06	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12639	2	29	9	N	26	13	1	13	8	-0-
07	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15271	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
*09	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2312	-0-	-688	14480	2301	2	11	9	N	10					148
05	3100 N	2481	-0-	-619	13861	2470	2	11	9	N	10					158
06	3000 N	2521	-0-	-479	13382	2510	2	11	9	N	10					168
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13382					N	NO RPT					168
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13382					N	NO RPT					168
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	10862					N	NO RPT					168

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

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

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798									
PARSELL, WARREN B. -I-			WELL #: 2168		RRCID -> 070452			COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	2460 N	2333	-0-	-127	-0-	96	1	2210	3	N	23	77
						2	4	25	9			
05	2759 N	2416	-0-	-343	-0-	100	1	2303	3	N	10	87
						2	4	11	9			
06	2490 N	2317	-0-	-173	-0-	78	1	2201	3	N	34	121
						1	4	37	9			
07	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	70	1	2173	3	N	-0-	121
						1	4					
08	2418 N	2395	-0-	-23	-0-	82	1	2311	3	N	-0-	121
						2	4					
09	2310 N	2253	-0-	-57	-0-	64	1	2187	3	N	-0-	121
						2	4					

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W			WELL #: 1		RRCID -> 082361			COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555	
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	74	1	2599	3	N	-0-	-0-
						2	4					
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	3	N	-0-	-0-
						2	4					
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	-0-	-0-
						1	4					
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	44	1	2031	3	N	-0-	-0-
						1	4					
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	83	1	3029	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	71	1	2576	3	N	-0-	-0-
						2	4					

MATHERS, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 097170			COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	-0-
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-	-0-
08	1984 N	460	-0-	-1524	-0-	459	3	1	4	N	-0-	-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-	-0-

KELLN, DAVID A. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 101076			COMPL. DATE 06/30/1982			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	596	3	N	-0-	121
						2	4					
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	13	1	585	3	N	-0-	121
						2	4					
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	10	1	568	3	N	-0-	121
						1	4					
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	8	1	566	3	N	-0-	13 5 108
						1	4					
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	N	1	109
						2	4	1	9			
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	12	1	542	3	N	-0-	109
						2	4					

PARSELL, HUGH F.			WELL #: 2		RRCID -> 117947			COMPL. DATE 08/22/1985			TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160	
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-	82
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	N	5	87
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-	87
07	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-	87
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	87
09	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393	3			N	-0-	47 5 40

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	28 1	1081 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	24 1	1058 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	1110 N	777	-0-	-333	-0-	17 1	759 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	1147 N	777	-0-	-370	-0-	14 1	762 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29 1	1199 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	22 1	892 3	N	-0-			-0-
						2 4						

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

04	3630 X	3209	-0-	-421	-0-	54 1	3153 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	52 1	3201 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	3120 X	2749	-0-	-371	-0-	44 1	2704 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	36 1	2429 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	49 1	2769 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	36 1	2560 3	N	-0-			-0-
						2 4						

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

04	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	103 1	937 3	N	-0-			27
						2 4						
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	96 1	1021 3	N	-0-			27
						3 4						
06	990 N	382	-0-	-608	-0-	380 3	2 9	N	2			29
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-	26 5		3
08	1302 N	505	-0-	-797	-0-	505 3		N	-0-	3 5		-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47 1	604 3	N	2			2
						2 4	2 9					

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	20 1	808 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	14 1	569 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	750 N	288	-0-	-462	-0-	5 1	282 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	868 N	161	-0-	-707	-0-	2 1	158 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	20 1	726 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	337 3	N	-0-			-0-
						2 4						

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	51	1	4440	3	N	5		76
						2	4	6	9				
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	51	1	4646	3	N	5		81
						2	4	6	9				
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	40	1	4407	3	N	10		91
						1	4	11	9				
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	42	1	4542	3	N	-0-		91
						1	4						
08	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	55	1	5094	3	N	-0-		91
						2	4						
*09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	50	1	5090	3	N	30		121
						2	4	33	9				

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783													
HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946													
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416													
04	2550 X	2045	-0-	-505	-0-	2045	2			N	-0-		184
05	DLQ G-10	1292	-0-	1292	-0-	1292	2			N	-0-		184
06	DLQ G-10	1259	-0-	1259	-0-	2551	1259	2		N	-0-		184
07	1900 N	1861	-0-	-39	-0-	2512	1861	2		N	-0-		184
*08	3100 N	2033	-0-	-1067	-0-	1445	2033	2		N	-0-		184
*09	3000 N	1605	-0-	-1395	-0-	50	1605	2		N	-0-		184

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535													
BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-				173
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-				173
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				173
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				173
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173

MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127						
04	2220 N	1855	-0-	-365	-0-	1855	2			N	-0-				282
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				282
06	2430 N	2218	-0-	-212	-0-	2217	2	1	9	N	1				283
07	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-				283
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	N	2				285
09	2220 N	1636	-0-	-584	-0-	1634	2	2	9	N	2	1	8		286

HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318						
04	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-				90
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-				90
06	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-				90
07	1240 N	190	-0-	-1050	-0-	190	2			N	-0-				90
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				90
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				90

CORLENA OIL COMPANY		178450													
BRAINARD 61		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150						
04	48780 X	7824	-0-	-40956	-0-	7824	2			N	-0-				255
05	DLQ G-10	4349	-0-	4349	-0-	4349	2			N	-0-				255
06	DLQ G-10	28370	-0-	28370	-0-	32719	2	12	9	N	11				266
07	DLQ G-10	56520	-0-	56520	-0-	89239	2	11	9	N	10	188	1		88
08	DLQ G-10	50862	-0-	50862	-0-	140101	2	112	9	N	102				190
*09	185354 X	45253	-0-	-140101	-0-	44897	2	356	9	N	324	374	1		140

COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HILL		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958						
04	5880 X	5459	-0-	-421	-0-	60	1	5399	2	N	-0-				57
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	62	1	6032	2	N	-0-				57
06	4590 X	3701	-0-	-889	-0-	48	1	3653	2	N	-0-				57
07	5642 X	4779	-0-	-863	-0-	62	1	4717	2	N	-0-				57
08	6107 X	3214	-0-	-2893	-0-	56	1	3158	2	N	-0-				57
09	5910 X	4202	-0-	-1708	-0-	50	1	4150	2	N	2				59

CREST RESOURCES, INC.		189901													
KELLN		WELL #: 5903		RRCID -> 214993		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102						
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-				-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-				-0-
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-				-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-				-0-
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-				-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LINN OPERATING, INC.				501545									
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 10867	
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	52 1	1587 2	N	1				52
						1 9							
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	86 1	2450 2	N	-0-				52
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	91 1	2047 2	N	1				53
						1 9							
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	93 1	2455 2	N	2				55
						2 9							
08	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	94 1	2182 2	N	6				61
						7 9							
*09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	88 1	2304 2	N	-0-				61
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	069507	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9665 - 10819	
MORRISON, MARY T. ETAL -M-				4									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARNELL "143"		WELL #:		1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10672 - 10802	
04	2220 N	975	-0-	-1245	-0-	28 1	839 2	N	98	73 1			50
						108 9							
05	2387 N	1342	-0-	-1045	-0-	28 1	1314 2	N	-0-				50
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	30 1	1851 2	N	-0-				50
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	31 1	2125 2	N	50				100
						55 9							
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	31 1	2043 2	N	27				127
						30 9							
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	30 1	1759 2	N	18				145
						20 9							
PARSELL RANCH "156"		WELL #:		1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10860 - 11090	
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	166 1	2269 2	N	-0-				10
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	186 1	2408 2	N	-0-				10
06	2550 N	2363	-0-	-187	-0-	153 1	2210 2	N	-0-				10
07	2511 N	2288	-0-	-223	-0-	186 1	2102 2	N	-0-				10
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	186 1	2440 2	N	-0-				10
09	2370 N	1770	-0-	-600	-0-	180 1	1590 2	N	-0-				10
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10986 - 11055	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10938 - 10956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE														BALANCE
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	408	1	672	2	N	-0-				1
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	408	1	757	2	N	1				2
						1	9								
06	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	344	1	750	2	N	-0-				2
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	472	1	1088	2	N	-0-				2
08	1178 N	960	-0-	-218	-0-	496	1	464	2	N	-0-				2
09	1080 N	610	-0-	-470	-0-	480	1	130	2	N	-0-				2

PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10796 - 10824					
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	240	1	1314	2	N	-0-				-0-
05	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	248	1	1041	2	N	-0-				-0-
06	1710 N	1311	-0-	-399	-0-	240	1	1071	2	N	-0-				-0-
07	1612 N	599	-0-	-1013	-0-	31	1	568	2	N	-0-				-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	30	1	1025	2	N	-0-				-0-

SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10742 - 10750					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 101778		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10827 - 10839					
WALLACE		WELL #: 1142													
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	60	1	2067	2	N	-0-				105
05	2387 N	2203	-0-	-184	-0-	62	1	2141	2	N	-0-				105
06	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	60	1	1770	2	N	-0-				105
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	-0-				105
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	60	1	2279	2	N	-0-				105
*09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	2	N	-0-				105

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9996 - 10006					
PARSELL RANCH		WELL #: 1147													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 035805		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10796 - 10818					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795									
ISABELL		WELL #:		4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11013 -	11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-			22
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			22
06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			22
07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			22
08		2418 X	1477	-0-	-941	-0-	1477 2		N	-0-			22
09		2340 X	1422	-0-	-918	-0-	1422 2		N	-0-			22

HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11158 -	11184	
04		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
06		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
08		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
*09		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 -	11021	
04		1200 N	956	-0-	-244	-0-	956 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	988	-0-	-392	-0-	988 2		N	-0-			-0-

BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 -	10881	
04		2280 N	2019	-0-	-261	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
06		2190 N	2125	-0-	-65	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2374	-0-	-323	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
09		2130 N	1915	-0-	-215	-0-	1915 2		N	-0-			-0-

PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 -	11235	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 -	11126	
04		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
08		1457 X	40	-0-	-1417	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09		1410 X	73	-0-	-1337	-0-	73 2		N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	194879	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11068 -	11166	
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			3
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			3
06		630 N	445	-0-	-185	-0-	445 2		N	-0-			3
07		620 N	191	-0-	-429	-0-	183 2	8 9	N	7			10
08		992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2		N	-0-			10
*09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			10

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//		691795							
PIONEER			WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-

PIONEER			WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11232 - 11248
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			182
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			182
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			182
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			182
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			182
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			182

HILL, BEN			WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-			-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2	N	-0-			-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	N	-0-			-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-			-0-
*09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA			WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL			WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN HILL			WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2790 X	1024	-0-	-1766	-0-	44 1	980 2	N	N	-0-			-0-
05	2883 X	1768	-0-	-1115	-0-	72 1	1696 2	N	N	-0-			-0-
06	2790 X	1329	-0-	-1461	-0-	54 1	1275 2	N	N	-0-			-0-
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	102 1	3747 2	N	N	-0-			-0-
08	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	46 1	1594 2	N	N	-0-			-0-
*09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	85 1	2820 2	N	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FELDMAN WELL #: 2 A RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			34

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

04	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	323 1	863 2	N	N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	527 1	1259 2	N	N	-0-			-0-
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	374 1	1002 2	N	N	-0-			-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	425 1	1065 2	N	N	-0-			-0-
08	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	408 1	1085 2	N	N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

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

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012 - PLUGGED 09/08/12

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

04	690 #	374	-0-	-316 B	-11628	2 1	372 2	N	N	-0-			119
05	682 #	346	-0-	-336 B	-11964	2 1	344 2	N	N	-0-			119
06	630 #	422	-0-	-208 B	-12172	2 1	420 2	N	N	-0-			119
07	372 #	331	-0-	-41 B	-12213	2 1	329 2	N	N	-0-			119
08	372 #	305	-0-	-67 B	-12280	305 2		N	N	-0-			119
09	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-12700			N	N	NO RPT			119

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		//CONT.// 69427 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GOOD		WELL #: 3		RRCID -> 248076		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 10908 - 10916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
APACHE CORPORATION		027200												
HOOVER		WELL #: 2216		RRCID -> 170043		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9387 - 9399				
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			18
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	892	2	106	9	N	96	48	1	18
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	958	2	172	9	N	156	78	1	18
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	667	2	31	9	N	28	14	1	18
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	965	2	29	9	N	26	12	1	20
09	1140 N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-			20

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 055196		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9433 - 9443				
MEKEEL		WELL #: 1												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 034293		COMPL. DATE 09/21/1964		TOTAL DEPTH 11102		PERF. 9592 - 9596				
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 1												
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	720	3	6	9	N	5			156
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	696	3	17	9	N	15			171
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-			171
07	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	3			N	-0-			171
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-			171
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			171

MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 9729				
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-			198
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			198
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-			198
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2684	3	19	9	N	17			215
08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2746	3	28	9	N	25			240
*09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2604	3	22	9	N	20			260

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9682 - 9824				
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1170	3	N	-0-			161
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	8	1	1217	3	N	-0-			161
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-			161
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	7	1	1206	3	N	-0-	107	5	54
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	7	1	1190	3	N	-0-			54
09	1170 N	924	-0-	-246	-0-	7	1	915	3	N	-0-	9	5	45

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CRUM		WELL #:		2	RRCID ->	098106	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	9609 - 9684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	10 1	915 3	N	-0-				2
						3 4							
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	16 1	1213 3	N	-0-				2
						2 4							
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	9 1	1027 3	N	-0-				2
						1 4							
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	9 1	933 3	N	3				5
						1 4	3 9						
08	1240 N	394	-0-	-846	-0-	4 1	385 3	N	2				7
						3 4	2 9						
09	1050 N	740	-0-	-310	-0-	8 1	730 3	N	-0-				7
						2 4							

MEKEEL, LELAND E. -D-				WELL #:	2	RRCID ->	110640	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9491 - 9502
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	23 1	783 3	N	2				113
						2 4	2 9						
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20 1	707 3	N	11				124
						2 4	12 9						
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	19 1	804 3	N	15				139
						1 4	17 9						
07	837 N	693	-0-	-144	-0-	16 1	676 3	N	-0-	33 5			106
						1 4							
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	25 1	936 3	N	-0-				106
						2 4							
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	22 1	795 3	N	-0-				106
						2 4							

PARSELL, WARREN B. -B-				WELL #:	4	RRCID ->	111114	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10053 - 11227
04	1470 N	1270	-0-	-200	-0-	52 1	1216 3	N	-0-				87
						2 4							
05	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	38 1	1105 3	N	-0-				87
						2 4							
06	1350 N	604	-0-	-746	-0-	16 1	587 3	N	-0-				87
						1 4							
07	1302 N	783	-0-	-519	-0-	15 1	767 3	N	-0-				87
						1 4							
08	1147 N	858	-0-	-289	-0-	29 1	827 3	N	-0-				87
						2 4							
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22 1	603 3	N	-0-				87
						2 4							

MORRISON, MARY T. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	116438	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9470 - 9475
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		146	1	3611	3	74
							2	4	37	9	
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		137	1	3392	3	74
							2	4			
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		88	1	2556	3	104
							1	4	33	9	
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		78	1	2375	3	124
							1	4	22	9	
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		130	1	3163	3	124
							2	4			
*09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		118	1	2863	3	124
							2	4			

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
ALLEN		WELL #: 1173		RRCID -> 201072		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703			
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1833	3	9	9	228
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2199	3			228
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1749	3	11	9	238
07	1891 N	1657	-0-	-234	-0-		1651	3	6	9	243
08	2201 N	407	-0-	-1794	-0-		407	3			243
09	1770 N	611	-0-	-1159	-0-		609	3	2	9	245

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PARSELL RANCH		WELL #: 1147		RRCID -> 022483		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006			
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			27
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			27
06	390 N	378	-0-	-12	-0-		378	2			27
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			27
08	434 N	415	-0-	-19	-0-		415	2			27
09	390 N	364	-0-	-26	-0-		364	2			27

PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 194939		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
CORLENA OIL COMPANY				178450												
FIELDS & SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	214625	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10027	- 10047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	108	1	22	7	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MAHLER				1138												
		WELL #:		1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10415	- 10424				
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	N	1					195
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	N	29					224
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					224
*07	372 N	300	-0-	-72	-0-	298	2	2	9	N	2	177	1			49
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					45
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					47

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MITCHELL				1 L												
		WELL #:		1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10014				
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					132
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					132
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	N	-0-					132
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	2	N	-0-					132
08	589 N	278	-0-	-311	-0-	16	1	262	2	N	-0-					132
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					132

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
PARSELL-HACKBERRY				1166												
		WELL #:		1166	RRCID ->	122023	COMPL. DATE	06/24/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9710	- 9718				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
PLUGGED AND ABANDONED													03/03/2014	-	PLUGGED	03/03/14

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
PARSELL, ISABEL				3												
		WELL #:		3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892	- 9904				
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3535	2	7	9	N	6					58
05	4092 X	3267	-0-	-825	-0-	3257	2	10	9	N	9					67
06	3960 X	3253	-0-	-707	-0-	3246	2	7	9	N	6					73
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5809	2	39	9	N	35					108
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9569	2	112	9	N	102					210
*09	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9091	2	74	9	N	67					277

BAUERSFIELD				1	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #:		1	RRCID ->	066087	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9791	- 9802				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARSELL (MORROW, UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC FIELDS & SULLIVAN		//CONT.// 69427 830 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WELL #: 1		RRCID -> 066088		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	7	-0-	7	10	7	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	3	-0-	3	13	3	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	17	4	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2	-0-	2	19	2	2		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 096597		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

COGGIN		WELL #: 1137		RRCID -> 124549		COMPL. DATE 09/24/1987			TOTAL DEPTH 10608 PERF.10271 - 10284				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. PARSELL ESTATE		501545 WELL #: 3		RRCID -> 037784		COMPL. DATE 11/24/1965			TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874				
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	89	1	3258	2	N	24		75
						26	9						
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	101	1	3117	2	N	5		80
						6	9						
06	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	71	1	2308	2	N	3		83
						3	9						
07	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	75	1	2287	2	N	-0-		83
08	2883 X	2752	-0-	-131	-0-	131	1	2621	2	N	-0-		83
09	2790 X	2233	-0-	-557	-0-	94	1	2139	2	N	-0-		83

PARSELL ESTATE		WELL #: 7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
04	1050 N	812	-0-	-238	-0-	18	1	794	2	Y	-0-		116
05	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	28	1	995	2	Y	-0-		116
06	DLQ G-10	902	-0-	902	1925	38	1	864	2	Y	-0-		116
07	DLQ G-10	1097	-0-	1097	3022	32	1	1065	2	Y	-0-		116
08	3000 N	943	-0-	-2057	965	91	1	852	2	Y	-0-		116
*09	1992 N	1027	-0-	-965	-0-	55	1	972	2	Y	-0-		116

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID -> 133596	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10483 - 10493					
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	30 1	1645 2	N	-0-				92
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31 1	1751 2	N	-0-				92
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	29 1	961 2	N	1				93
07	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	24 1	1155 2	N	-0-				93
08	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	161 1	1456 2	N	-0-				93
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	170 1	991 2	N	-0-				93
MORRISON, MARY T. ETAL "M"			WELL #:	4	RRCID -> 188378	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9665 - 9674					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MITCHELL "134"			WELL #:	1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014 - 10032					
04	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	30 1	1042 2	N	-0-				98
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31 1	1015 2	N	119				217
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	131 9	951 2	N	6				223
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	30 1	1372 2	N	4				227
08	1178 N	945	-0-	-233	-0-	7 9	894 2	N	18	185 1			60
09	990 N	481	-0-	-509	-0-	31 1	451 2	N	-0-				60
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE			600750 WELL #:	2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347 - 9348					
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	130 1	2343 2	N	45				399
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	50 9	2429 2	N	2				401
06	2250 N	851	-0-	-1399	-0-	144 1	774 2	N	-0-				401
07	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2 9	2265 2	N	18				419
08	3100 N	4035	-0-	935	935	77 1	3823 2	N	58				477
*09	3000 N	3152	-0-	152	1087	125 1	3055 2	N	9				486
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC BAUERSFELD			606616 WELL #:	2	RRCID -> 066447	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9788 - 9795					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44

PARSELL (MORROW, UPPER)			//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC			//CONT.//		606616										
MAHLER			WELL #:		1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10036 - 10130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1200 N	1010	-0-	-190	-0-	1010	2			N	-0-			36
05		1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-			36
06		990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-			36
07		1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-			36
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			36
*09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			36

PARNELL			WELL #:		1	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742 - 9862			
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1152	2	25	9	N	23			54
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	2	12	9	N	11			65
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3			68
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	15			83
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2290	2	25	9	N	23			106
*09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1793	2	29	9	N	26			132

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			691795												
REMINGTON			WELL #: B		1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 - 10464			
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1382	2	23	9	N	21			51
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24			75
06		1110 N	845	-0-	-265	-0-	834	2	11	9	N	10			85
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21			106
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1773	2	32	9	N	29			135
*09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			135

PIONEER			WELL #:		1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946 - 9962			
04		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	N	27	187	1	37
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	N	13			50
06		2220 N	2145	-0-	-75	-0-	2145	2			N	-0-			50
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2292	2	22	9	N	20			70
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12			82
09		2160 N	1717	-0-	-443	-0-	1714	2	3	9	N	3			85

HILL, BEN			WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9880 - 9889			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PARSELL			WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9778 - 10666			
04		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2587	2	35	9	N	32			119
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2953	2	46	9	N	42			161
06		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2747	2	20	9	N	18			179
07		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2278	2	19	9	N	17			196
08		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2761	2	13	9	N	12			208
*09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			208

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903								
DIETRICH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-		62
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		62
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		62
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		62
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		62
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-		62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800 - 9810
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	378	1	4651	2	N	89	208
						98	9					
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	392	1	4259	2	N	27	62
						30	9				173	1
06	1530 X	1332	-0-	-198	-0-	140	1	1183	2	N	8	70
						9	9					
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	350	1	4707	2	N	50	120
						55	9					
*08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	350	1	4141	2	N	28	148
						31	9					
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	148

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780 - 11070
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	N	-0-	200
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1318	2	N	-0-	200
06	1230 N	769	-0-	-461	-0-	11	1	758	2	N	-0-	200
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1266	2	N	-0-	200
08	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-	200
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	200

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343 - 10357
MITCHELL				1								
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	945	2	52	9	N	47	118
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	851	2	28	9	N	25	143
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22	165
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11	176
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13	189
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11	200

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #: 2104		RRCID -> 164687		COMPL. DATE 06/21/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	54 1	1634 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	67 1	1871 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	66 1	2093 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	49 1	2857 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	3100 N	4210	-0-	1110	1110	56 1	4152 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*09	3000 N	3331	-0-	331	1441	44 1	3285 3	N	-0-			-0-
						2 4						

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 247068		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986			
MCMORDIE		WELL #: 1										
*03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	80 1	4204 3	N	-0-			6
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	80 1	3819 3	N	-0-			6
*05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	80 1	4188 3	N	-0-			6
*06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	80 1	4172 3	N	-0-			6
*07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	80 1	3922 3	N	-0-			6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			6

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 261866		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888			
WATERFIELD 103		WELL #: 1H										
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			15
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			15
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			15
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			15
08	1798 N	651	-0-	-1147	-0-	651 2		N	-0-			15
09	960 N	569	-0-	-391	-0-	569 2		N	-0-			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)		69431 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-		WELL #: 2		RRCID -> 065328		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582			
04	870 N	695	-0-	-175	-0-	695 3		N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	763 3		N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3		N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O-		WELL #: 1		RRCID -> 068314		COMPL. DATE 09/08/1976			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519			
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19 1	631 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	19 1	668 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	16 1	635 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	14 1	603 3	N	-0-			-0-
						1 4						
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	18 1	592 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	18 1	587 3	N	-0-			-0-
						2 4						

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 N	380	-0-	-310	-0-	16	1	353	3	N	8			114
						2	4		9					
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	N	15			129
						2	4		17					
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	N	2			131
						1	4		2					
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	N	29			160
						1	4		32					
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	31	1	698	3	N	3			163
						2	4		3					
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	30	1	627	3	N	3			166
						2	4		3					

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

04	3450 #	2230	-0-	-1220	-0-	2230	2			N	-0-			47
05	3565 #	1959	-0-	-1606	-0-	1959	2			N	-0-			47
06	3420 #	2409	-0-	-1011	-0-	2409	2			N	-0-			47
07	3534 #	3173	-0-	-361	-0-	3173	2			N	-0-			47
08	3534 #	2047	-0-	-1487	-0-	2047	2			N	-0-			47
09	2400 #	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-			47

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

04	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	903	-0-	-120 B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
06	960 N	844	-0-	-116 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

04	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1914	-0-	-70 B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
*08	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
GELNAR		WELL #:		1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-		571	2	N	-0-				-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-		620	2	N	-0-				-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-		579	2	N	-0-				-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-		591	2	N	-0-				-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-		506	2	N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLARD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232					
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		288	2	N	-0-				-0-
05	589 N	235	-0-	-354	B	-0-		235	2	N	-0-				-0-
06	300 N	219	-0-	-81	B	-0-		219	2	N	-0-				-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-		260	2	N	-0-				-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-		259	2	N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258					
04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-		70	2	N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-		77	2	N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	B	-0-		73	2	N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	2	N	-0-				-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		79	2	N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HART 180		WELL #:		1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602					
04	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-		414	2	N	-0-				-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		444	2	N	-0-				-0-
06	420 N	415	-0-	-5	B	-0-		415	2	N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-		415	2	N	-0-				-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-		433	2	N	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210					
04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-		75	2	N	-0-				-0-
05	93 N	77	-0-	-16	B	-0-		77	2	N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	B	-0-		73	2	N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	2	N	-0-				-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	2	N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ANNIE		WELL #:		11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399					
04	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-		1391	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1388	-0-	-69	B	-0-		1388	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1383	-0-	-27	B	-0-		1383	2	N	-0-				-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-		1311	2	N	-0-				-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-		1114	2	N	-0-				-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-				N	NO RPT				-0-

POLLY 310		WELL #:		1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600					
04	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-		179	2	N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-		201	2	N	-0-				-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-		195	2	N	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-		169	2	N	-0-				-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	2	N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
05	527 N	300	-0-	-227 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
06	480 N	291	-0-	-189 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
*08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537		
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
05	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
06	510 N	349	-0-	-161 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT		-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171		
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
05	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 2	N	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
*08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316		
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016		
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	843	-0-	-180 B	-0-	843 2	N	-0-		-0-
06	930 N	787	-0-	-143 B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-		-0-
*08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2	N	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061		
04	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	2086	-0-	-84 B	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
*08	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
EDWARDS 11		WELL #:		2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2			N	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2			N	-0-			-0-
06		960 N	873	-0-	-87 B	-0-	873 2			N	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2			N	-0-			-0-
*08		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2			N	-0-			-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990				
04		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2			N	-0-			-0-
05		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2			N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2			N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-			-0-
*08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068				
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2			N	-0-			-0-
05		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2			N	-0-			-0-
06		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 2			N	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2			N	-0-			-0-
*08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2			N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941				
04		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2			N	-0-			-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2			N	-0-			-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2			N	-0-			-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
*08		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2			N	-0-			-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260				
04		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
05		1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064 2			N	-0-			-0-
06		1140 N	994	-0-	-146 B	-0-	994 2			N	-0-			-0-
07		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2			N	-0-			-0-
*08		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2			N	-0-			-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE 9		WELL #:		2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102				
04		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2			N	-0-			-0-
05		589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468 2			N	-0-			-0-
06		510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2			N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2			N	-0-			-0-
*08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974				
04		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2			N	-0-			-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2			N	-0-			-0-
06		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2			N	-0-			-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
*08		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2			N	-0-			-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
05	775 N	636	-0-	-139 B	-0-	636 2	N	-0-		-0-
06	690 N	594	-0-	-96 B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
*08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664		
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
05	682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
06	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
*08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505		
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154		
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
*08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143		
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1035	-0-	-205 B	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	967	-0-	-143 B	-0-	967 2	N	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-		-0-
*08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257		
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068		
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	524	-0-	-592 B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
*08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-	-0-
*08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT	-0-

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-	-0-
*08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-	-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-	-0-
*08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-	-0-
05	899 N	516	-0-	-383 B	-0-	516	2		N	-0-	-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*08	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-	-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-	-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-	-0-
*08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JONES ENERGY, LLC				441132								
EDWARDS -11-				WELL #: 1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3236	- 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 192845	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3096	- 3144			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
TRINDLE				WELL #: 1	RRCID -> 164745	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3280	- 4288			
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-

WHITE				WELL #: 2	RRCID -> 164746	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3646	- 4794			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194			
04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	130 1	783 2	N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	130 1	760 2	N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	130 1	770 2	N	-0-			-0-
07	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	130 1	799 2	N	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	126 1	760 2	N	-0-			-0-
09	900 N	704	-0-	-196 B	-0-	117 1	587 2	N	-0-			-0-

WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229			
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
06	510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
*09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 -	4503			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 -	4520			
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	130	1	105	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 -	4845			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 -	5073			
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	87	1	278	2	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	50	1	254	2	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	87	1	220	2	N	-0-			-0-
07	372 N	237	-0-	-0-	B	-0-	46	1	191	2	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 -	3412			
04	2058 N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2			N	-0-			-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC.		912975		WELL #:		1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 -	3290	
GROVES															
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		6959												
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	63500				N	-0-					97
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	60400				N	-0-					97
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	57400				N	-0-					97
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	54300				N	-0-					97
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	51200				N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	51200				N	NO RPT					97

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030								
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					110
05	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	1312	2	53	9	N	48				158
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1227	2	10	9	N	9				167
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2183	2	6	9	N	5				172
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	N	5				177
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT					177

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
AXIS ENERGY CORPORATION		039136		039136												
FLOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674								
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
06	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					163
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					163
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					163
09	450	#	216	-0-	-234	-0-	216	2		N	-0-					163

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617								
04	990	#	391	-0-	-599	-0-	391	2		N	-0-					156
05	1023	#	415	-0-	-608	-0-	415	2		N	-0-					156
06	990	#	242	-0-	-748	-0-	242	2		N	-0-					156
07	620	#	118	-0-	-502	-0-	118	2		N	-0-					156
08	558	#	351	-0-	-207	-0-	351	2		N	-0-					156
09	390	#	287	-0-	-103	-0-	287	2		N	-0-					156

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753				
04	3570	#	3462	-0-	-108	-0-	87	1	3373	3	N	-0-	308	1		16
05	3658	#	3227	-0-	-431	-0-	79	1	3121	3	N	23				39
06	3540	#	3422	-0-	-118	-0-	72	1	3280	3	N	63				102
07	3658	#	2935	-0-	-723	-0-	59	1	2875	3	N	-0-	30	5		72
08	3788	R	3788	-0-	-0-	-0-	93	1	3680	3	N	12				84
*09	3403	R	3403	-0-	-0-	-0-	83	1	3316	3	N	2				86

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1050 #	501	-0-	-549	-0-	483	2	18	9	N	16			192
05	961 #	503	-0-	-458	-0-	460	2	43	9	N	39			231
06	930 #	655	-0-	-275	-0-	588	2	67	9	N	61	187	1	105
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20			125
08	642 R	642	-0-	-0-	-0-	552	2	90	9	N	82			207
09	660 #	432	-0-	-228	-0-	391	2	41	9	N	37			244

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2733	3	N	22			250
05	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	75	1	2978	3	N	-0-			250
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	60	1	2730	3	N	10			260
07	2914 N	2524	-0-	-390	-0-	52	1	2471	3	N	-0-	6	5	254
08	2945 N	2900	-0-	-45	-0-	70	1	2828	3	N	-0-			254
09	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	71	1	2472	3	N	15			269

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	690 N	222	-0-	-468	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2190 #	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-			63
05	2232 #	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-			63
06	2040 #	1896	-0-	-144	-0-	1896	3			N	-0-			63
07	2046 #	1831	-0-	-215	-0-	1831	3			N	-0-			63
08	2046 #	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-			63
09	1950 #	1793	-0-	-157	-0-	1793	3			N	-0-			63

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 #	669	-0-	-111	-0-	669	3			N	-0-			88
05	799 R	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	N	11			99
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-	736	3	4	9	N	4			103
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5			108
08	806 #	792	-0-	-14	-0-	786	3	6	9	N	5			113
09	780 #	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-			113

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 3735		RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRILLHART, S. L.		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416				
04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-	105
05	1023 #	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-	105
06	990 #	981	-0-	-9	-0-	962	3	19	9	N	17	122
07	1023 #	920	-0-	-103	-0-	914	3	6	9	N	5	127
08	1023 #	943	-0-	-80	-0-	932	3	11	9	N	10	137
09	990 #	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-	137

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504				
04	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	2243	2	57	9	N	52	124
05	2356 #	2283	-0-	-73	-0-	2263	2	20	9	N	18	142
06	2370 #	2132	-0-	-238	-0-	2112	2	20	9	N	18	160
07	2449 #	2305	-0-	-144	-0-	2276	2	29	9	N	26	186
08	2449 #	2215	-0-	-234	-0-	2185	2	30	9	N	27	213
09	2310 #	2189	-0-	-121	-0-	2172	2	17	9	N	15	228

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280				
04	1380 #	1254	-0-	-126	-0-	1252	2	2	9	N	2	163
05	1364 #	1231	-0-	-133	-0-	1224	2	7	9	N	6	169
06	1320 #	1237	-0-	-83	-0-	1226	2	11	9	N	10	179
07	1302 #	1223	-0-	-79	-0-	1220	2	3	9	N	3	182
08	1302 #	1217	-0-	-85	-0-	1204	2	13	9	N	12	194
09	1260 #	1126	-0-	-134	-0-	1123	2	3	9	N	3	197

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A				
HANDLY		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178

D.W.P. PRODUCTION		196927		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380				
DICKINSON		WELL #: 1										
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15	80
05	589 #	581	-0-	-8	-0-	553	2	28	9	N	25	105
06	570 #	529	-0-	-41	-0-	512	2	17	9	N	15	120
07	589 #	539	-0-	-50	-0-	526	2	13	9	N	12	132
08	589 #	558	-0-	-31	-0-	547	2	11	9	N	10	142
09	570 #	540	-0-	-30	-0-	527	2	13	9	N	12	154

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		600 #	526	-0-	-74	-0-	526	2		N	-0-			77
05		620 #	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			77
06		570 #	555	-0-	-15	-0-	552	2	3 9	N	-0-			80
07		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			80
08		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			80
09		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			80

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306														
04		1080 #	1001	-0-	-79	-0-	1001	2		N	-0-			150
05		1054 #	1042	-0-	-12	-0-	1042	2		N	-0-			150
06		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14 9	N	-13			163
07		1054 #	849	-0-	-205	-0-	849	2		N	-0-	8 7		155
08		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			155
09		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			155

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762														
04		2490 #	2186	-0-	-304	-0-	140	1	2035 2	N	10			144
							11	9						
05		2573 #	1124	-0-	-1449	-0-	140	1	922 2	N	56			200
							62	9						
06		2490 #	1099	-0-	-1391	-0-	121	1	978 2	N	-0-			200
07		2573 #	834	-0-	-1739	-0-	63	1	771 2	N	-0-			200
08		2356 #	799	-0-	-1557	-0-	72	1	694 2	N	30	60 1		170
							33	9						
09		2190 #	1020	-0-	-1170	-0-	140	1	880 2	N	-0-			170

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381														
04		645 R	645	-0-	-0-	-0-	633	3	12 9	N	11			168
05		585 R	585	-0-	-0-	-0-	577	3	8 9	N	7			175
06		574 R	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13 9	N	12			187
07		608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11 9	N	10	169 1		28
08		682 #	602	-0-	-80	-0-	584	3	18 9	N	16			44
09		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			44

PEERY (MARMATON)			70247 666			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION			027200													
MITCHELL A 735			WELL #: 4735			RRCID -> 228144			COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
MITCHELL A 735			WELL #: 3735			RRCID -> 228538			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445				
04	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	77	9	N	70	188	1	162
05	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2135	3	94	9	N	85			247
06	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2028	3	100	9	N	91	185	1	153
07	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	94	9	N	85			238
08	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2089	3	88	9	N	80			318
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2047	3	79	9	N	72	187	1	203
MITCHELL A 735			WELL #: 6735			RRCID -> 232890			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
MALCOLM 643			WELL #: 1H			RRCID -> 270779			COMPL. DATE 01/10/2013			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480				
04	0		5113	-0-	5113	B	98791	1043	1	3903	2	N	152	183	1	329
05	0		5183	-0-	5183	B	103974	916	1	4100	2	N	152	183	1	295
06	0		4981	-0-	4981	B	108955	824	1	4016	2	N	128	2	1	419
07	0		3852	-0-	3852	B	112807	1016	1	2717	2	N	108	180	1	347
08	0		4468	-0-	4468	B	117275	982	1	3335	2	N	137	175	1	309
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					117275											
09	0		3186	-0-	3186	B	120461	596	1	2471	2	N	108	3	1	411
ELAINE 642			WELL #: 1H			RRCID -> 271469			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051				
04	0	N	3885	-0-	3885	B	-178912	678	1	2991	2	N	196	180	1	426
05	0	N	3286	-0-	3286	B	-175626	717	1	2392	2	N	161	176	1	411
06	0	N	2541	-0-	2541	B	-173085	1044	1	1293	2	N	185	186	1	406
07	0	N	3417	-0-	3417	B	-169668	1031	1	2217	2	N	154	183	1	377
08	0	N	2661	-0-	2661	B	-167007	1079	1	1334	2	N	225	185	1	411
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-23155		CANCELLED UNDERAGE ->									
09	0	N	1676	-0-	1676	B	-21479	877	1	614	2	N	168	180	1	399

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510															
04		183 N	183		-0-	-0-	B	-0-	52 1	111 3	N	16			76
									2 4	18 9					
05		255 N	255		-0-	-0-	B	-0-	66 1	143 3	N	40			116
									2 4	44 9					
06		241 N	241		-0-	-0-	B	-0-	59 1	170 3	N	10			126
									1 4	11 9					
07		204 N	204		-0-	-0-	B	-0-	53 1	150 3	N	-0-			126
									1 4						
08		335 N	335		-0-	-0-	B	-0-	89 1	220 3	N	22			148
									2 4	24 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		300 N	300		-0-	-0-	B	-0-	78 1	220 3	N	-0-	7 5		141
									2 4						

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633															
04		14B2 EXT			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05		14B2 EXT			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06		14B2 EXT			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08		14B2 EXT			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
04		874 N	874		-0-	-0-	B	-0-	874 2		N	-0-			183
05		767 N	767		-0-	-0-	B	-0-	743 2	24 9	N	22			205
06		1100 N	1100		-0-	-0-	B	-0-	1100 2		N	-0-			205
07		1111 N	1111		-0-	-0-	B	-0-	1111 2		N	-0-			205
08		1105 N	1105		-0-	-0-	B	-0-	1105 2		N	-0-			205
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			205

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3090 X	2894	-0-	-196	-0-	133 1	2733 2	N	25		62
05		3193 X	2908	-0-	-285	-0-	28 9	2753 2	N	15		77
06		2910 X	2774	-0-	-136	-0-	138 1	2617 2	N	22	48 1	51
07		2976 X	2766	-0-	-210	-0-	17 9	2625 2	N	3		54
08		2976 X	2422	-0-	-554	-0-	133 1	2294 2	N	7		61
09		2880 X	2604	-0-	-276	-0-	24 9	2464 2	N	10		71
							3 9					
							120 1					
							8 9					
							129 1					
							11 9					

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448				
04	05	06	07	08	09/01	09						
168 N	168	-0-	-0-	-0-	B	-0-	168 3		N	-0-		105
186 N	180	-0-	-0-	-6 B	-0-	-0-	169 3	11 9	N	10	5 1	105
150 N	-0-	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-			N	2	1 1	105
186 N	-0-	-0-	-0-	-186 B	-0-	-0-			N	-0-	1 8	105
186 N	-0-	-0-	-0-	-186 B	-0-	-0-			N	-0-		105
BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	6	3 1	105

MGE RESOURCES, INC.		563288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		32
BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		32

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212				
04	335 N	335	-0-	-0-		-0-	60 1	275 2	N	-0-		33
05	341 N	336	-0-	-5		-0-	62 1	274 2	N	-0-		33
06	330 N	164	-0-	-166		-0-	30 1	134 2	N	-0-		33
07	341 N	138	-0-	-203		-0-	38 1	100 2	N	-0-		33
08	341 N	168	-0-	-173		-0-	62 1	106 2	N	-0-		33
*09	179 N	179	-0-	-0-		-0-	44 1	135 2	N	-0-		33

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MOXLEY - MILNE		WELL #: 1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506				
04	11760 X	10580	-0-	-1180		-0-	10580 2		N	-0-		86
05	11129 X	9914	-0-	-1215		-0-	9914 2		N	-0-		86
06	10170 X	8961	-0-	-1209		-0-	8961 2		N	-0-		86
07	10509 X	10108	-0-	-401		-0-	10108 2		N	-0-		86
08	10727 X	10727	-0-	-0-		-0-	10727 2		N	-0-		86
09	10170 X	10092	-0-	-78		-0-	10092 2		N	-0-		86

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545								
PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 215696	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8074	- 8092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			48
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			48
06	390 X	325	-0-	-65	-0-	325 2		N	-0-			48
07	558 X	297	-0-	-261	-0-	297 2		N	-0-			48
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			48
09	600 X	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-			48

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
OCHILTREE COUNTY				WELL #: 1	RRCID -> 174991	COMPL. DATE 02/09/1988	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7516	- 7524			
04	1590 X	1558	-0-	-32	-0-	60 1	1498 2	N	-0-			82
05	1643 X	1605	-0-	-38	-0-	60 1	1545 2	N	-0-			82
06	1590 X	1538	-0-	-52	-0-	60 1	1478 2	N	-0-			82
07	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	38 1	1172 2	N	-0-			82
08	1643 X	1635	-0-	-8	-0-	62 1	1573 2	N	-0-			82
09	1560 X	1525	-0-	-35	-0-	58 1	1467 2	N	-0-			82

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERRY UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 139987	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7590	- 7596			
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			77
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			77
06	960 N	549	-0-	-411	-0-	549 2		N	-0-			77
07	899 N	546	-0-	-353	-0-	546 2		N	-0-			77
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			77
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			77

GOLF COURSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143241	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 10091	PERF. 7578	- 7584			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #: 1	RRCID -> 249708	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7430	- 7436			
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	N	-0-			213
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	634 2	N	-0-			213
06	870 N	664	-0-	-206	-0-	30 1	634 2	N	-0-			213
07	868 N	636	-0-	-232	-0-	31 1	605 2	N	-0-			213
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	25 1	666 2	N	-0-			213
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	23 1	553 2	N	-0-			213

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470								
GEORGE, S. R.				WELL #: 1	RRCID -> 022536	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7936	- 7970			
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			35
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			35
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			35
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			35
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			35
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC) COURSON OIL & GAS, INC. HAYWOOD		70743 400 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8675 - 8692							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	N	39				271
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	43	9	62	1	N	113	149	1		235
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	124	9	60	1	N	59	186	1		108
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	65	9	62	1	N	64				172
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70	9	62	1	N	69				241
*09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	76	9	58	1	N	88	191	1	1 8	137
						97	9								
HAYWOOD		70743 639 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8744 - 8754							
04	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	60	1	2305	2	N	327	364	1	6 8	271
05	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	360	9	62	1	N	316	193	1	2 8	392
06	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	348	9	60	1	N	280	564	1		108
07	2821 X	2570	-0-	-251	-0-	308	9	62	1	N	228				336
08	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	251	9	62	1	N	243	184	1	4 8	391
09	2730 X	2609	-0-	-121	-0-	267	9	60	1	N	298	376	1	5 8	308
						328	9								
PERRYTON (MORROW, LOWER) APACHE CORPORATION TRAYLER		70743 639 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7867 - 7881							
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			N	-0-				34
05	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1226	3			N	-0-				34
06	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350	3			N	-0-				34
07	1240 N	587	-0-	-653	-0-	587	3			N	-0-				34
08	1240 N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-				34
09	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	1029	3			N	-0-				34
PIERSON -C-		70743 639 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 090607		COMPL. DATE 10/12/1980		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7859 - 7873							
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
CHESAPEAKE OPERATING, INC. MOYES-GEORGE UNIT		147715		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 130 L		RRCID -> 022528		COMPL. DATE 06/30/1959		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 7909 - 7920							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CORLENA OIL COMPANY				178450									
BROWNLEE - PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	066930	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8014 - 8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1600 X	1600	-0-	-0-	1592 2	8 9		N	7			270
05		2232 X	1846	-0-	-386	1840 2	6 9		N	5			275
06		2160 X	1686	-0-	-474	1675 2	11 9		N	10			285
07	DLQ	G-10	790	-0-	790	764 2	26 9		N	24	186 1		123
08	DLQ	G-10	400	-0-	400	400 2			N	-0-			123
*09		1989 N	799	-0-	-1190	799 2			N	-0-			123

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149 - 8164	
04		750 N	668	-0-	-82	60 1	608 2		N	-0-			160
05		713 N	657	-0-	-56	62 1	595 2		N	-0-			160
06		690 N	651	-0-	-39	60 1	591 2		N	-0-			160
07		682 N	668	-0-	-14	62 1	606 2		N	-0-			160
08		665 N	665	-0-	-0-	62 1	603 2		N	-0-			160
09		660 N	627	-0-	-33	60 1	567 2		N	-0-			160

LINN OPERATING, INC.				501545									
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	022522	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7834 - 7876	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODELL-LAMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156 - 8350	
04		588 N	588	-0-	-0-	30 1	558 2		N	-0-			85
05		654 N	654	-0-	-0-	31 1	623 2		N	-0-			85
06		653 N	653	-0-	-0-	30 1	623 2		N	-0-			85
07		620 N	604	-0-	-16	31 1	573 2		N	-0-			85
08		753 N	753	-0-	-0-	31 1	722 2		N	-0-			85
09		660 N	631	-0-	-29	30 1	601 2		N	-0-			85

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966	
04		660 N	660	-0-	-0-	660 2			N	-0-			-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	945 2			N	-0-			-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
07		1080 N	1080	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	877 2			N	-0-			-0-
*09		405 N	405	-0-	-0-	405 2			N	-0-			-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
 GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1616	2	39	9	N	35		55
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1448	2	46	9	N	42		97
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1099	2	57	9	N	52		149
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5	148 1	6
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	N	1		7
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3		10

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1599	2	8	9	N	7		10
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2		12
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1		13
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2		15
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5		20
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	2	6	9	N	5		25

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3563	2	26	9	N	24		92
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3715	2	8	9	N	7		99
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-		99
07	3100 X	1586	-0-	-1514	-0-	1582	2	4	9	N	4		103
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-		103
*09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-		103

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

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

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
 GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

04	720 N	636	-0-	-84	-0-	1	1	634	2	N	1		39
						1	9						
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1	1	769	2	N	1		40
						1	9						
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1	1	669	2	N	1		41
						1	9						
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	1		42
						1	9						
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	1	1	704	2	N	1		43
						1	9						
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	N	1		44
						1	9						

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MOYES-GEORGE UNIT WELL #: 130 U RRCID -> 022514 COMPL. DATE 06/30/1959 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7601 - 7625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	450 #	428	-0-	-22	-0-	62	1	366	2	N	-0-						80
05	465 #	426	-0-	-39	-0-	60	1	366	2	N	-0-						80
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	60	1	366	2	N	-0-						80
07	403 #	359	-0-	-44	-0-	56	1	303	2	N	-0-						80
08	434 #	279	-0-	-155	-0-	40	1	239	2	N	-0-						80
*09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	60	1	362	2	N	10						90
						11	9										

DBP EXPLORATION, INC. 196096
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

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

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

04	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2				N	-0-					27
05	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-					27
06	900 #	797	-0-	-103	-0-	797	2				N	-0-					27
07	930 #	743	-0-	-187	-0-	743	2				N	-0-					27
08	961 #	862	-0-	-99	-0-	862	2				N	-0-					27
09	930 #	761	-0-	-169	-0-	761	2				N	-0-					27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

04	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-					132
05	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-					132
06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2				N	-0-					132
07	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	1130	2				N	-0-					132
08	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	1130	2				N	-0-					132
09	1110 #	1070	-0-	-40	-0-	1070	2				N	-0-					132

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-				57
*11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-				57
*12	537 R	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-				57
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	N	-0-				57
*02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	-0-				57
*03	519 R	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-				57
*04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	N	-0-				57
*05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-				57
*06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-				57
*07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-				57
*08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-				57
*09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	N	-0-				57

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

04	1050 #	903	-0-	-147	-0-	60	1	841	2	N	2				241
05	983 R	983	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	N	20				261
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	N	10				271
07	961 #	792	-0-	-169	-0-	56	1	724	2	N	11				282
08	992 #	302	-0-	-690	-0-	22	1	272	2	N	7				289
09	960 #	936	-0-	-24	-0-	60	1	855	2	N	19	181	1		127

PNG OPERATING COMPANY 668536
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

04	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1225	3	13	9	N	12	184	1		75
05	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1378	3	10	9	N	9				84
06	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5				89
07	1178 #	1058	-0-	-120	-0-	1045	3	13	9	N	12				101
08	1395 #	1335	-0-	-60	-0-	1331	3	4	9	N	4				105
09	1350 #	1257	-0-	-93	-0-	1246	3	11	9	N	10				115

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

04	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2288	2	14	9	N	13				155
05	2356 #	2113	-0-	-243	-0-	2098	2	15	9	N	14				169
06	2280 #	2110	-0-	-170	-0-	2097	2	13	9	N	12				181
07	2387 #	1919	-0-	-468	-0-	1907	2	12	9	N	11				192
08	2387 #	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-	152	1		40
09	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				40

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7448 - 7454

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-75				N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-75				N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-75				N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-75				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-75				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-75				N	-0-				30

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PERRY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2644 3	25 9	N	23		137
05		2852 N	2414	-0-	-438 B	-0-	2405 3	9 9	N	8		145
06		2820 N	2573	-0-	-247 B	-0-	2563 3	10 9	N	9		154
07		2759 N	2205	-0-	-554 B	-0-	2197 3	8 9	N	7	135 1	26
08		2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3		N	-0-		26
09		2580 N	1995	-0-	-585 B	-0-	1985 3	10 9	N	9		35

ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116			
04		3330 X	2264	-0-	-1066 B	-0-	2190 2	74 9	N	67	184 1	8
05		3441 X	2210	-0-	-1231 B	-0-	2157 2	53 9	N	48	2 1	52
06		3330 X	1949	-0-	-1381 B	-0-	1921 2	28 9	N	25		77
07		2573 X	2057	-0-	-516 B	-0-	2015 2	42 9	N	38	99 1	15
08		2511 X	1963	-0-	-548 B	-0-	1913 2	50 9	N	45	5 1	50
09		2250 X	1696	-0-	-554 B	-0-	1666 2	30 9	N	27	1 1	75

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 122601		COMPL. DATE 07/17/1986			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546			
ELLIOTT		WELL #: 1 T										
04		2100 N	773	-0-	-1327 B	-0-	773 2		N	-0-		173
05		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	62 1	2102 2	N	-0-		173
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	60 1	1664 2	N	-0-		173
07		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	62 1	839 2	N	-0-		173
08		2170 N	1014	-0-	-1156 B	-0-	60 1	954 2	N	-0-		173
09		1710 N	1387	-0-	-323 B	-0-	60 1	1327 2	N	-0-		173

PHILIPP		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644			
04		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	60 1	1452 2	N	4		199
							4 9					
05		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	62 1	1467 2	N	3		202
							3 9					
06		1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-	60 1	1406 2	N	-0-		202
07		1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	62 1	1434 2	N	-0-		202
08		1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	52 1	1422 2	N	3		205
							3 9					
09		1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	58 1	1368 2	N	5		210
							6 9					

GOOD		WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076			
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	58 1	278 2	N	7	7 8	194
							8 9					
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	62 1	281 2	N	-0-		194
06		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	56 1	272 2	N	-0-		194
07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	62 1	281 2	N	-0-		194
08		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	62 1	292 2	N	15		209
							17 9					
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	44 1	270 2	N	1	172 1	38
							1 9					

PERRYTON (NOVI, LOWER) EOG RESOURCES, INC. DANIEL 560		//CONT.//	70743 852 253162	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID -> 238177	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8965 - 10853					
04		3450 X	2633	-0-	-817 B	-0-	94 1	2529	2	N	9			25
05		3317 X	3294	-0-	-23 B	-0-	10 9 94 1	3191	2	N	8			33
06		3480 X	2903	-0-	-577 B	-0-	9 9 84 1	2807	2	N	11			44
07		3596 X	3504	-0-	-92 B	-0-	12 9 97 1	3407	2	N	-0-			44
08		3596 X	3336	-0-	-260 B	-0-	97 1 23 9	3216	2	N	21			65
09		3180 X	2902	-0-	-278 B	-0-	81 1 23 9	2798	2	N	21	55 1		31
				WELL #:	4H	RRCID -> 246376	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 9103 - 11451					
		TREGELLAS 648												
04		1590 N	1582	-0-	-8 B	-0-	94 1	1456	2	N	29			62
05		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	32 9 97 1	1737	2	N	33	40 1		55
06		1800 N	1619	-0-	-181 B	-0-	36 9 94 1	1501	2	N	22			77
07		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	24 9 97 1	1542	2	N	12			89
08		1860 N	1753	-0-	-107 B	-0-	13 9 97 1	1622	2	N	31	78 1		42
09		1620 N	1596	-0-	-24 B	-0-	34 9 94 1	1478	2	N	22			64
				WELL #:	1H	RRCID -> 246378	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 9344 - 11592					
		DANIEL 586												
04		2670 X	2151	-0-	-519 B	-0-	94 1	2009	2	N	44	68 1		50
05		3007 X	2741	-0-	-266 B	-0-	48 9 97 1	2560	2	N	76	62 1		64
06		2910 X	2797	-0-	-113 B	-0-	84 9 94 1	2635	2	N	62	104 1		22
07		3007 X	2666	-0-	-341 B	-0-	68 9 97 1	2500	2	N	63			85
08		3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	69 9 97 1	2932	2	N	67	85 1		67
09		2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	74 9 90 1	2625	2	N	68	70 1		65
				WELL #:	1	RRCID -> 057420	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520 - 7522					
		H & L OPERATING CO., LLC CHUNN												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 022509	COMPL. DATE 01/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7479 - 7491					
		XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1-												
04		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1109 2	1	9	N	1			42
05		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	916 2	2	9	N	2			44
06		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1087 2	22	9	N	20			64
07		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1117 2	11	9	N	10			74
08		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1091 2	4	9	N	4			78
09		660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-				N	NO RPT			78

PERRYTON (ST. LOUIS)			70743 900		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
MGE RESOURCES, INC.			563288										
MARVIN			WELL #: 201		RRCID -> 217263			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1009 2	356 9	N	324	284 1	159
05		1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1017 2	437 9	N	397	189 1	367
06		1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	817 2	248 9	N	225	370 1	222
07		1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	719 2	309 9	N	281	187 1	316
*08		1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	871 2	592 9	N	538	385 1	469
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-			N	NO RPT		469

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
PATRIOT SWD			WELL #: 101		RRCID -> 225751			COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)			70746 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
SCHWALK			WELL #: 1		RRCID -> 216357			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382		
04		365 N	365	-0-	-0-		-0-	30 1	335 2	N	-0-		77
05		378 N	378	-0-	-0-		-0-	31 1	347 2	N	-0-		77
06		354 N	354	-0-	-0-		-0-	30 1	324 2	N	-0-		77
07		372 N	363	-0-	-9		-0-	31 1	332 2	N	-0-		77
08		372 N	357	-0-	-15		-0-	31 1	326 2	N	-0-		77
09		360 N	348	-0-	-12		-0-	30 1	318 2	N	-0-		77

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)			70747 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
DIEBALL			WELL #: 1		RRCID -> 228189			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683		
04		750 #	670	-0-	-80		-0-	58 1	612 2	N	-0-		138
05		775 R	775	-0-	-0-		-0-	62 1	713 2	N	-0-		138
06		750 #	721	-0-	-29		-0-	58 1	663 2	N	-0-		138
07		744 #	725	-0-	-19		-0-	62 1	663 2	N	-0-		138
08		775 #	715	-0-	-60		-0-	60 1	655 2	N	-0-		138
09		750 #	676	-0-	-74		-0-	60 1	616 2	N	-0-		138

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
SCHNEIDER -C-			WELL #: 2		RRCID -> 175288			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540		
04		601 R	601	-0-	-0-		-0-	601 2		N	-0-		97
05		592 R	592	-0-	-0-		-0-	580 2	12 9	N	11		108
06		630 #	594	-0-	-36		-0-	594 2		N	-0-		108
07		651 #	634	-0-	-17		-0-	634 2		N	-0-		108
08		651 #	442	-0-	-209		-0-	442 2		N	-0-		108
*09		784 R	784	-0-	-0-		-0-	784 2		N	-0-		108

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)			70748 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802										
GRIGGS			WELL #: 1-T		RRCID -> 144492			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543		
04		1879 N	1879	-0-	-0-		-0-	1790 2	89 9	N	81		225
05		1959 N	1959	-0-	-0-		-0-	1862 2	97 9	N	88	191 1	122
06		1860 N	1860	-0-	-0-		-0-	1780 2	80 9	N	73		195
07		1626 N	1626	-0-	-0-		-0-	1550 2	76 9	N	69		264
08		2026 N	2026	-0-	-0-		-0-	1938 2	88 9	N	80		344
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200		-0-			N	NO RPT		344

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		//CONT.//		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802								
SCHOENHALS		WELL #:		1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 X	423	-0-	-87	-0-	423	2	N	-0-			147
05	527 X	411	-0-	-116	-0-	411	2	N	-0-			147
06	510 X	405	-0-	-105	-0-	405	2	N	-0-			147
07	465 X	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-			147
08	434 X	286	-0-	-148	-0-	286	2	N	-0-			147
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			147

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COOPER, G. M.		WELL #:		1		RRCID -> 141523		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)				70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		2		RRCID -> 162974		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 164800		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON)				70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490		
04	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			223
05	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			223
06	1560 #	1186	-0-	-374	-0-	1186	2	N	-0-			223
07	1674 #	1573	-0-	-101	-0-	1573	2	N	-0-			223
08	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			223
*09	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	1692	2	153 9	N	139	139 1	223

PERRYTON, WEST (MORROW)				70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		1-C		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050		
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-			2
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			2
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			2
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			2
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			2
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			2

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//	70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION			027200										
PORTWOOD			WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ATHENA ENERGY, INC.			036051										
EDWARDS, F. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	022542	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8564 - 8577	
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			54
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			54
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			54
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			54
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
LAMASTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	022552	COMPL. DATE	01/24/1958	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8380 - 8391	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	N	6		137
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	3		140
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-		140
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	62	1	268	2	N	-0-		140
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	50	1	212	2	N	-0-		140
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	58	1	233	2	N	2		142
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION			186937										
LANDRUM			WELL #:	2	RRCID ->	146880	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8524	
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			127
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			127
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2		N	-0-			127
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			127
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			127
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			127
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
CUDD, J. E.			WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
GRAVES OPERATING, LLC			325799										
LEATHERMAN			WELL #:	16	RRCID ->	022545	COMPL. DATE	12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8391 - 8442	
04	690 N	526	-0-	-164	-0-	526	2		N	-0-			141
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			141
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2		N	-0-			141
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2		N	-0-			141
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			141
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			141

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.// 70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GRAVES OPERATING, LLC		//CONT.// 325799										
LEATHERMAN		WELL #: 206		RRCID -> 117627		COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		864 N	864	-0-	-0-	864 2		N	-0-			24
05		899 N	836	-0-	-63	836 2		N	-0-			24
06		811 N	811	-0-	-0-	811 2		N	-0-			24
07		899 N	816	-0-	-83	816 2		N	-0-			24
08		837 N	789	-0-	-48	789 2		N	-0-			24
09		810 N	752	-0-	-58	752 2		N	-0-			24

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SWINK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 040696		COMPL. DATE 06/13/1966			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319			
04		2097 N	2097	-0-	-0-	30 1	2067 2	N	-0-			142
05		2263 N	2211	-0-	-52	31 1	2180 2	N	-0-			142
06		2160 N	1986	-0-	-174	30 1	1956 2	N	-0-			142
07		2170 N	2025	-0-	-145	31 1	1994 2	N	-0-			142
08		2201 N	2114	-0-	-87	31 1	2083 2	N	-0-			142
*09		1989 N	1989	-0-	-0-	30 1	1959 2	N	-0-			142

PNG OPERATING COMPANY		668536		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WRIGHT, THERESA		WELL #: 1		RRCID -> 022553		COMPL. DATE 01/07/1957			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722			
04		1372 N	1372	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			68
05		1381 N	1381	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			68
06		1440 N	1136	-0-	-304	1136 3		N	-0-			68
07		1152 N	1152	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			68
08		1395 N	1288	-0-	-107	1288 3		N	-0-			68
*09		1198 N	1198	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			68

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SCHNEIDER UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 108357		COMPL. DATE 10/23/1983			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LANCE		WELL #: 1		RRCID -> 022544		COMPL. DATE 11/30/1995			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		70750 555		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
PORTWOOD		WELL #: 3		RRCID -> 185222		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
WITTLER				WELL #:	1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8165 - 8174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
08		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	281 3			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
GEORGE, A.J.				WELL #:	1-T	RRCID ->	145133	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7983 - 7993	
04		120 #	84	-0-	-36	-0-	84 2			N	-0-			41
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			41
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			41
07		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			41
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			41
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	18 1		23

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 T	RRCID ->	037359	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	2872 - 7900	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		891 R	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
09		870 #	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-

ODELL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	037360	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7832 - 7852	
04		969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-			-0-
05		930 #	891	-0-	-39	-0-	891 2			N	-0-			-0-
06		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-			-0-
07		992 #	885	-0-	-107	-0-	885 2			N	-0-			-0-
08		992 #	976	-0-	-16	-0-	976 2			N	-0-			-0-
09		960 #	893	-0-	-67	-0-	893 2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STOREY				WELL #:	1	RRCID ->	176874	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7866 - 7886	
04		337 R	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2		N	-0-			158
05		480 R	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 2		N	-0-			158
06		479 R	479	-0-	-0-	-0-	30 1	449 2		N	-0-			158
07		366 R	366	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2		N	-0-			158
08		465 #	388	-0-	-77	-0-	31 1	357 2		N	-0-			158
*09		593 R	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2		N	-0-			158

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SCHNEIDER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7804	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1728	2	19	9	N	17					66
05	1798 X	1664	-0-	-134 B	-0-	1661	2	3	9	N	3					69
06	1830 X	1681	-0-	-149 B	-0-	1678	2	3	9	N	3					72
07	1891 X	1278	-0-	-613 B	-0-	1275	2	3	9	N	3					75
08	1891 X	1637	-0-	-254 B	-0-	1635	2	2	9	N	2					77
*09	1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1831	2	14	9	N	13					90

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

04	2160 X	1219	-0-	-941 B	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	1206	-0-	-65 B	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	1230 X	1062	-0-	-168 B	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1271 X	776	-0-	-495 B	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1271 X	1026	-0-	-245 B	-0-	50	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	889	-0-	-341 B	-0-	58	1	831	2	N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

04	90 N	41	-0-	-49 B	-23641	24	1	17	2	N	-0-					157
05	62 N	120	-0-	58 B	-23583	54	1	66	2	N	-0-					157
06	60 N	76	-0-	16 B	-23567	42	1	34	2	N	-0-					157
07	31 N	86	-0-	55 B	-23512	38	1	48	2	N	-0-					157
08	124 N	89	-0-	-35 B	-23512	40	1	49	2	N	-0-					157
09	90 N	99	-0-	9 B	-23503	56	1	43	2	N	-0-					157

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	N	-0-					144
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	N	-0-					144
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	6	1	11	2	N	-0-					144
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	2	N	-0-					144
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-					144
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	2	N	-0-					144

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

04	900 N	785	-0-	-115	-0-	48	1	737	2	N	-0-					144
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	880	2	N	-0-					144
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	2	N	-0-					144
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	N	-0-					144
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-					144
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	58	1	733	2	N	-0-					144

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	N	22			275
05	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2978	2	19	9	N	17			292
06	1350 #	638	-0-	-712	-0-	626	2	12	9	N	11			303
07	1395 #	858	-0-	-537	-0-	858	2			N	-0-			303
*08	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3			306
*09	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			306

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			8
05	868 X	468	-0-	-400	-0-	468	2			N	-0-			8
06	840 X	385	-0-	-455	-0-	385	2			N	-0-			8
07	899 X	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-			8
08	899 X	249	-0-	-650	-0-	249	2			N	-0-			8
09	870 X	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-			8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

04	480 X	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-			107
05	496 X	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-			107
06	480 X	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			107
07	465 X	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-			107
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			107
09	480 X	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-			87

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			187
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			187
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			187
07	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-			187
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			187
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			187

PHILCON (ATOKA)		71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
SCS NEWTON OIL LLC		760234													
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 9082 - 9090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
MAXWELL		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8247 - 8270					
04	1200 #	1946	-0-	746 B	-19723	50	1	1896	2	N	-0-				31
05	1953 #	1873	-0-	-80 B	-19803	54	1	1819	2	N	-0-				31
06	3240 #	1914	-0-	-1326 B	-21129	52	1	1862	2	N	-0-				31
07	3348 #	2198	-0-	-1150 B	-22279	54	1	2144	2	N	-0-				31
08	3348 #	2252	-0-	-1096 B	-23375	60	1	2192	2	N	-0-				31
09	1950 #	1381	-0-	-569 B	-23944	54	1	1327	2	N	-0-				31

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8201 - 8254					
04	0 N	443	-0-	443 B	-12600	443	2			N	-0-				86
05	465 N	375	-0-	-90 B	-12600	375	2			N	-0-				86
06	450 N	178	-0-	-272 B	-12600	178	2			N	-0-				86
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-12600					N	-0-				86
08	372 N	557	-0-	185 B	-12415	556	2	1	9	N	1				87
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-12415					N	NO RPT				87

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
MASTERTSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2691 - 2709					
04	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
05	2945 #	2737	-0-	-208	-0-	2737	3			N	-0-				-0-
06	2850 #	2095	-0-	-755	-0-	2095	3			N	-0-				-0-
07	2945 #	2229	-0-	-716	-0-	2229	3			N	-0-				-0-
08	2728 #	1112	-0-	-1616	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
09	2640 #	657	-0-	-1983	-0-	657	3			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2454 - 2493					
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-				-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-				-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694													
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2860 - 2996					
04	2370 X	1826	-0-	-544	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
05	2449 X	1784	-0-	-665	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
06	2370 X	1051	-0-	-1319	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
08	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-				-0-
09	1830 X	584	-0-	-1246	-0-	584	2			N	-0-				-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY MEADOWS				891175										
				WELL #:	3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	361	1	91	2	N	-0-	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-	
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	

HARLAN				WELL #:	3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375		
04	2310	X	1319	-0-	-991	-0-	525	1	794	2	N	-0-	-0-	
05	2232	X	1781	-0-	-451	-0-	542	1	1239	2	N	-0-	-0-	
06	2160	X	974	-0-	-1186	-0-	525	1	449	2	N	-0-	-0-	
07	2232	X	549	-0-	-1683	-0-	490	1	59	2	N	-0-	-0-	
*08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	525	1	1281	2	N	-0-	-0-	
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	543	1	1908	2	N	-0-	-0-	

HARLAN				WELL #:	4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3153 - 3180		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MEADOWS				WELL #:	5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON "E"				040798										
				WELL #:	2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058		
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3	3	9	N	3	25	
05	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5716	3	2	9	N	2	27	
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-	27	
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6033	3	3	9	N	3	30	
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6226	3	2	9	N	2	32	
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5993	3	3	9	N	3	35	

BURK ROYALTY CO., LTD. JOHNSON, B. BIVINS				108799										
				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SI	MULT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-	-0-	
09	SI	MULT	31	-0-	31	62	31	2			N	-0-	-0-	

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON C				WELL #: 1	RRCID -> 022557	COMPL. DATE 02/13/1961	TOTAL DEPTH 9462	PERF. 9383	- 9403			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	60 1	35 2	N	8	55		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 9	80 2	N	-0-	55		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	44 1	86 2	N	-0-	55		
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	62 1	105 2	N	-0-	55		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	62 1	111 2	N	-0-	55		
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	36 1	58 2	N	-0-	55		

LINA -BH-				WELL #: 1 L	RRCID -> 022558	COMPL. DATE 11/20/1960	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9166	- 9188			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

KENT				WELL #: 4570	RRCID -> 211033	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9414	- 9424			
04	930 N	837	-0-	-93	-0-	54 1	780 2	N	3	157		
05	1116 N	694	-0-	-422	-0-	3 9	632 2	N	-0-	157		
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	48 1	590 2	N	-0-	157		
07	868 N	134	-0-	-734	-0-	62 1	58 2	N	13	170		
08	682 N	514	-0-	-168	-0-	14 9	462 2	N	-0-	170		
09	630 N	53	-0-	-577	-0-	52 1	45 2	N	-0-	170		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID -> 210058	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944	- 9404			
HERNDON				WELL #: 1569								
04	8790 X	7225	-0-	-1565	-0-	39 1	7186 2	N	-0-	-0-		
05	9393 X	8101	-0-	-1292	-0-	41 1	8060 2	N	-0-	-0-		
06	9090 X	6633	-0-	-2457	-0-	36 1	6597 2	N	-0-	-0-		
07	9393 X	6988	-0-	-2405	-0-	33 1	6955 2	N	-0-	-0-		
08	8091 X	7592	-0-	-499	-0-	41 1	7551 2	N	-0-	-0-		
09	7830 X	7561	-0-	-269	-0-	38 1	7523 2	N	-0-	-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	RRCID -> 203261	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 9274	- 9290			
JINES 481				WELL #: 1T								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	3360 #	491	-0-	-2869	-0-	15 1	466 2	N	9			145
						10 9						
05	2852 #	1105	-0-	-1747	-0-	15 1	1090 2	N	-0-			145
06	2760 #	60	-0-	-2700	-0-	15 1	45 2	N	-0-			145
07	2387 #	64	-0-	-2323	-0-	15 1	46 2	N	3			148
						3 9						
08	2387 #	2065	-0-	-322	-0-	15 1	2048 2	N	2			150
						2 9						
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			150

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2	N	-0-			33
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	N	-0-			33
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			33

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119												
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	58 1	45 2	N	-0-			195
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	58 1	45 2	N	-0-			195
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	58 1	46 2	N	-0-			195
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	60 1	46 2	N	-0-			195
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	54 1	36 2	N	-0-			195
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	56 1	41 2	N	-0-			195

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245												
04	2280 N	2094	-0-	-186	-0-	2094 3		N	-0-			80
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			80
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-			80
07	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051 3		N	-0-			80
08	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2034 3		N	-0-			80
09	2070 N	1520	-0-	-550	-0-	1517 3	3 9	N	3			83

PUNDT (ATOKA)		//CONT.//		73400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TURNER, ROSE C.		WELL #:		2541	RRCID ->	138942	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9204 - 9216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2905 N	2905	-0-	-0-	2905 3			N	-0-		15
05		3024 N	3024	-0-	-0-	3024 3			N	-0-		15
06		2900 N	2900	-0-	-0-	2900 3			N	-0-		15
07		3061 N	3061	-0-	-0-	3061 3			N	-0-		15
08		2859 N	2859	-0-	-0-	2859 3			N	-0-		15
*09		3000 N	3168	-0-	168	3128 3	40 9		N	36		51

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092										
EDGE, BEULAH -166-		WELL #:		6611	RRCID ->	022615	COMPL. DATE	09/09/1955	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		330 #	252	-0-	-78	252 3			N	-0-		-0-
05		341 #	306	-0-	-35	306 3			N	-0-		-0-
06		346 R	346	-0-	-0-	346 3			N	-0-		-0-
07		359 R	359	-0-	-0-	359 3			N	-0-		-0-
08		341 #	255	-0-	-86	255 3			N	-0-		-0-
09		360 #	NO RPT	-0-	-360				N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #:		12	RRCID ->	058834	COMPL. DATE	07/29/1955	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4044 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		540 #	419	-0-	-121	419 3			N	-0-		-0-
05		558 #	508	-0-	-50	508 3			N	-0-		-0-
06		576 R	576	-0-	-0-	576 3			N	-0-		-0-
07		597 R	597	-0-	-0-	597 3			N	-0-		-0-
08		558 #	423	-0-	-135	423 3			N	-0-		-0-
09		570 #	NO RPT	-0-	-570				N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #:		4	RRCID ->	085239	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 4087 - 4128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		360 #	274	-0-	-86	274 3			N	-0-		-0-
05		372 #	332	-0-	-40	332 3			N	-0-		-0-
06		376 R	376	-0-	-0-	376 3			N	-0-		-0-
07		390 R	390	-0-	-0-	390 3			N	-0-		-0-
08		372 #	277	-0-	-95	277 3			N	-0-		-0-
09		390 #	NO RPT	-0-	-390				N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #:		7	RRCID ->	085240	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 3963 - 4014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		360 #	290	-0-	-70	290 3			N	-0-		-0-
05		372 #	353	-0-	-19	353 3			N	-0-		-0-
06		400 R	400	-0-	-0-	400 3			N	-0-		-0-
07		415 R	415	-0-	-0-	415 3			N	-0-		-0-
08		372 #	293	-0-	-79	293 3			N	-0-		-0-
09		390 #	NO RPT	-0-	-390				N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	167954	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 2940 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		510 #	279	-0-	-231	279 3			N	-0-		-0-
05		403 #	350	-0-	-53	350 3			N	-0-		-0-
06		420 #	390	-0-	-30	390 3			N	-0-		-0-
07		434 #	277	-0-	-157	277 3			N	-0-		-0-
08		434 #	161	-0-	-273	161 3			N	-0-		-0-
09		390 #	NO RPT	-0-	-390				N	NO RPT		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092													
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		780 #	678	-0-	-102	-0-	678 3		N	-0-			-0-
05		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06		933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
07		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
08		806 #	685	-0-	-121	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130													
04		690 #	266	-0-	-424	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05		713 #	309	-0-	-404	-0-	309 3		N	-0-			-0-
06		660 #	361	-0-	-299	-0-	361 3		N	-0-			-0-
07		558 #	373	-0-	-185	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08		558 #	300	-0-	-258	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084													
04		540 #	427	-0-	-113	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05		558 #	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			-0-
06		586 R	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
07		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
08		558 #	431	-0-	-127	-0-	431 3		N	-0-			-0-
09		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106													
04		510 #	272	-0-	-238	-0-	272 3		N	-0-			-0-
05		403 #	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-			-0-
06		390 #	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07		403 #	270	-0-	-133	-0-	270 3		N	-0-			-0-
08		403 #	157	-0-	-246	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082													
04		510 #	194	-0-	-316	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05		527 #	227	-0-	-300	-0-	227 3		N	-0-			-0-
06		480 #	265	-0-	-215	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07		403 #	274	-0-	-129	-0-	274 3		N	-0-			-0-
08		403 #	221	-0-	-182	-0-	221 3		N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098													
04		240 #	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05		248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08		248 #	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045													
04		390 #	300	-0-	-90	-0-	300 3		N	-0-			-0-
05		403 #	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
08		403 #	303	-0-	-100	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	660 #	354	-0-	-306	-0-	354 3			N	-0-		-0-
05	682 #	412	-0-	-270	-0-	412 3			N	-0-		-0-
06	660 #	482	-0-	-178	-0-	482 3			N	-0-		-0-
07	682 #	497	-0-	-185	-0-	497 3			N	-0-		-0-
08	682 #	401	-0-	-281	-0-	401 3			N	-0-		-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045												
04	390 #	209	-0-	-181	-0-	209 3			N	-0-		-0-
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	263 3			N	-0-		-0-
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	293 3			N	-0-		-0-
07	310 #	208	-0-	-102	-0-	208 3			N	-0-		-0-
08	310 #	121	-0-	-189	-0-	121 3			N	-0-		-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
04	270 #	146	-0-	-124	-0-	146 3			N	-0-		-0-
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 3			N	-0-		-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205 3			N	-0-		-0-
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146 3			N	-0-		-0-
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	84 3			N	-0-		-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN WELL #: 1 RRCID -> 022579 COMPL. DATE 10/28/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4112 - 4121												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022580 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4041 - 4082												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 022602 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4037 - 4070												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324												
COWAN, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 022608		COMPL. DATE 04/22/1956		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4086 - 4090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		630 #	444	-0-	-186	-0-	444 2	N	-0-			-0-
05		651 #	478	-0-	-173	-0-	478 2	N	-0-			-0-
06		630 #	405	-0-	-225	-0-	405 2	N	-0-			-0-
07		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-
08		620 #	434	-0-	-186	-0-	434 2	N	-0-			-0-
09		450 #	437	-0-	-13	-0-	437 2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
BELL, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022560		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4118		
04		990 #	744	-0-	-246	-0-	744 3	N	-0-			-0-
05		899 #	853	-0-	-46	-0-	853 3	N	-0-			-0-
06		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
07		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
08		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-			-0-
09		1440 #	922	-0-	-518	-0-	922 3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 7		WELL #: 4		RRCID -> 022567		COMPL. DATE 02/18/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4056 - 4127		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 8		RRCID -> 022569		COMPL. DATE 02/03/1953		TOTAL DEPTH 6380		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 16		RRCID -> 022571		COMPL. DATE 55/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4063 - 4068		
04		1140 #	832	-0-	-308	-0-	832 3	N	-0-			-0-
05		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
06		1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
07		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
08		1302 #	959	-0-	-343	-0-	959 3	N	-0-			-0-
09		1320 #	1011	-0-	-309	-0-	1011 3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5		WELL #: 24		RRCID -> 022574		COMPL. DATE 01/06/1960		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3990 - 4024		
04		270 #	160	-0-	-110	-0-	160 3	N	-0-			-0-
05		279 #	233	-0-	-46	-0-	233 3	N	-0-			-0-
06		270 #	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07		248 #	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-			-0-
08		248 #	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3 WELL #: 27		RRCID -> 022575	COMPL. DATE 10/23/1956	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 4050	- 4101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 022578	COMPL. DATE 11/24/1956	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 4078	- 4088					
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-			-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 3			N	-0-			-0-
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12 3			N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-			-0-

AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584	COMPL. DATE 02/01/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4004	- 4110					
04	1080 #	349	-0-	-731	-0-	349 3			N	-0-			-0-
05	1023 #	614	-0-	-409	-0-	614 3			N	-0-			-0-
06	930 #	502	-0-	-428	-0-	502 3			N	-0-			-0-
07	1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3			N	-0-			-0-
08	620 #	439	-0-	-181	-0-	439 3			N	-0-			-0-
*09	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			N	-0-			-0-

AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585	COMPL. DATE 09/13/1957	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 4004	- 4116					
04	2130 #	1994	-0-	-136	-0-	1994 3			N	-0-			-0-
05	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3			N	-0-			-0-
06	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3			N	-0-			-0-
07	2201 #	1664	-0-	-537	-0-	1664 3			N	-0-			-0-
08	2139 #	1922	-0-	-217	-0-	1922 3			N	-0-			-0-
09	2070 #	1446	-0-	-624	-0-	1446 3			N	-0-			-0-

EDGE -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022586	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3945	- 4089					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAY		WELL #: 4 C		RRCID -> 022594	COMPL. DATE 07/07/1956	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3930	- 4054					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 3		RRCID -> 022597	COMPL. DATE 11/05/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3952	- 4088					
04	2580 #	1953	-0-	-627	-0-	1953 3			N	-0-			-0-
05	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3			N	-0-			-0-
06	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3			N	-0-			-0-
07	2635 #	2498	-0-	-137	-0-	2498 3			N	-0-			-0-
08	2790 #	2219	-0-	-571	-0-	2219 3			N	-0-			-0-
09	2700 #	2243	-0-	-457	-0-	2243 3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS					
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486							
LOCKE -A- WELL #: 1		RRCID -> 022599	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 3960	- 4060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	88 -0-	-32 -0-	88 3	N	-0-	-0-
05	124 #	15 -0-	-109 -0-	15 3	N	-0-	-0-
06	120 #	12 -0-	-108 -0-	12 3	N	-0-	-0-
07	124 #	71 -0-	-53 -0-	71 3	N	-0-	-0-
08	93 #	89 -0-	-4 -0-	89 3	N	-0-	-0-
*09	2052 R	2052 -0-	-0- -0-	2052 3	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 36		RRCID -> 044508	COMPL. DATE 08/01/1968	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 4016 - 4030
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 15		RRCID -> 045936	COMPL. DATE 04/07/1969	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 3958 - 4076
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-

HAGGARD TR 7		WELL #: 47		RRCID -> 045937	COMPL. DATE 04/05/1969	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 4000 - 4107
04	1175 R	1175 -0-	-0- -0-	1175 3	Y	-0-	-0-
05	1154 R	1154 -0-	-0- -0-	1154 3	Y	-0-	-0-
06	1945 R	1945 -0-	-0- -0-	1945 3	Y	-0-	-0-
07	1679 R	1679 -0-	-0- -0-	1679 3	Y	-0-	-0-
08	1332 R	1332 -0-	-0- -0-	1332 3	Y	-0-	-0-
09	1950 #	1607 -0-	-343 -0-	1607 3	Y	-0-	-0-

GAY		WELL #: 7		RRCID -> 049335	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 3972 - 4022
04	1170 #	855 -0-	-315 -0-	855 3	N	-0-	-0-
05	1209 #	1166 -0-	-43 -0-	1166 3	N	-0-	-0-
06	1170 #	1135 -0-	-35 -0-	1135 3	N	-0-	-0-
07	1147 #	1140 -0-	-7 -0-	1140 3	N	-0-	-0-
08	1178 #	1046 -0-	-132 -0-	1046 3	N	-0-	-0-
*09	1160 R	1160 -0-	-0- -0-	1160 3	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 41		RRCID -> 051848	COMPL. DATE 01/10/1972	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3994 - 4073
04	2250 #	1410 -0-	-840 -0-	1410 3	N	-0-	-0-
05	2108 #	1681 -0-	-427 -0-	1681 3	N	-0-	-0-
06	2833 R	2833 -0-	-0- -0-	2833 3	N	-0-	-0-
07	2446 R	2446 -0-	-0- -0-	2446 3	N	-0-	-0-
08	2108 #	1940 -0-	-168 -0-	1940 3	N	-0-	-0-
*09	3030 R	3030 -0-	-0- -0-	3030 3	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 1		RRCID -> 052034	COMPL. DATE 01/15/1972	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 3978 - 4068
04	0 #	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3955 - 4005			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 #	528	-0-	-312	-0-	528	3			N	-0-			-0-
05	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
06	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
07	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
08	992 #	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-			-0-
09	990 #	640	-0-	-350	-0-	640	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3958 - 4050					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGE -D-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3968 - 4104					
04	360 #	211	-0-	-149	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	120	-0-	-120	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
08	248 #	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3958 - 4000					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDGE -D-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4031 - 4097					
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-			-0-
05	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-			-0-
06	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-			-0-
07	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
08	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
*09	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3970 - 4090					
04	1020 #	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-			-0-
05	1054 #	839	-0-	-215	-0-	839	3			N	-0-			-0-
06	1020 #	839	-0-	-181	-0-	839	3			N	-0-			-0-
07	930 #	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-			-0-
08	930 #	617	-0-	-313	-0-	617	3			N	-0-			-0-
09	840 #	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4084					
04	900 #	343	-0-	-557	-0-	343	3			N	-0-			-0-
05	899 #	425	-0-	-474	-0-	425	3			N	-0-			-0-
06	870 #	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	744 #	462	-0-	-282	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08	744 #	351	-0-	-393	-0-	351	3			N	-0-			-0-
09	480 #	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3982	-	4072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	1440 #	1065	-0-	-375	-0-	1065 3					-0-		
05	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3					-0-		
06	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3					-0-		
07	1519 #	1406	-0-	-113	-0-	1406 3					-0-		
08	1519 #	1149	-0-	-370	-0-	1149 3					-0-		
09	1470 #	1457	-0-	-13	-0-	1457 3					-0-		

STONE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 059525		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4017	-	4120
04	600 #	434	-0-	-166	-0-	434 3					-0-		
05	589 #	541	-0-	-48	-0-	541 3					-0-		
06	570 #	525	-0-	-45	-0-	525 3					-0-		
07	589 #	532	-0-	-57	-0-	532 3					-0-		
08	589 #	439	-0-	-150	-0-	439 3					-0-		
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	516 3					-0-		

HAGGARD TR 4		WELL #: 6		RRCID -> 060013		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4036	-	4117
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3					-0-		
05	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 3					-0-		
06	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3					-0-		
07	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3					-0-		
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3					-0-		
*09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3					-0-		

MCCUITION, G.		WELL #: 4		RRCID -> 061746		COMPL. DATE 06/17/1954		TOTAL DEPTH	4114	PERF.	4060	-	4111
04	840 #	533	-0-	-307	-0-	533 3					-0-		
05	837 #	685	-0-	-152	-0-	685 3					-0-		
06	810 #	765	-0-	-45	-0-	765 3					-0-		
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 3					-0-		
08	682 #	565	-0-	-117	-0-	565 3					-0-		
09	780 #	595	-0-	-185	-0-	595 3					-0-		

HAGGARD TR 8		WELL #: 21		RRCID -> 066469		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984	-	4082
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

HAGGARD TR 3		WELL #: 5		RRCID -> 067262		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH	4109	PERF.	4042	-	4098
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

BELL, A. R.		WELL #: 6		RRCID -> 068198		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH	6330	PERF.	3978	-	4158
04	2100 #	1488	-0-	-612	-0-	1488 3					-0-		
05	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3					-0-		
06	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3					-0-		
07	2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3					-0-		
08	2171 R	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3					-0-		
09	2700 #	1844	-0-	-856	-0-	1844 3					-0-		

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																			
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																			
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1020 #	667	-0-	-353	-0-	667	3					N	-0-					-0-
05		992 #	898	-0-	-94	-0-	898	3					N	-0-					-0-
06		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3					N	-0-					-0-
07		976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3					N	-0-					-0-
08		899 #	740	-0-	-159	-0-	740	3					N	-0-					-0-
09		990 #	948	-0-	-42	-0-	948	3					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113																			
04		750 #	590	-0-	-160	-0-	590	3					N	-0-					-0-
05		744 #	709	-0-	-35	-0-	709	3					N	-0-					-0-
06		792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3					N	-0-					-0-
07		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3					N	-0-					-0-
08		713 #	584	-0-	-129	-0-	584	3					N	-0-					-0-
09		780 #	684	-0-	-96	-0-	684	3					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110																			
04		1530 #	1219	-0-	-311	-0-	1219	3					N	-0-					-0-
05		1519 #	1512	-0-	-7	-0-	1512	3					N	-0-					-0-
06		1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3					N	-0-					-0-
07		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3					N	-0-					-0-
08		1519 #	1246	-0-	-273	-0-	1246	3					N	-0-					-0-
09		1680 #	1323	-0-	-357	-0-	1323	3					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100																			
04		990 #	781	-0-	-209	-0-	781	3					Y	-0-					-0-
05		1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3					Y	-0-					-0-
06		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3					Y	-0-					-0-
07		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3					Y	-0-					-0-
08		1085 #	896	-0-	-189	-0-	896	3					Y	-0-					-0-
09		1200 #	1080	-0-	-120	-0-	1080	3					Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102																			
04		1440 #	1047	-0-	-393	-0-	1047	3					Y	-0-					-0-
05		1426 #	1370	-0-	-56	-0-	1370	3					Y	-0-					-0-
06		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3					Y	-0-					-0-
07		1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3					Y	-0-					-0-
08		1364 #	1130	-0-	-234	-0-	1130	3					Y	-0-					-0-
09		1530 #	1279	-0-	-251	-0-	1279	3					Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090																			
04		2550 #	1958	-0-	-592	-0-	1958	3					N	-0-					-0-
05		2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3					N	-0-					-0-
06		3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3					N	-0-					-0-
07		3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3					N	-0-					-0-
08		2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3					N	-0-					-0-
*09		2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	42	RRCID ->	128465	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	3962	-	4076
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HAGGARD TR 8				WELL #:		32	RRCID ->	131777	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	3950	-	4100	
04	1980 #	1312	-0-	-668	-0-	1312	3		N	-0-						-0-	
05	2046 #	1179	-0-	-867	-0-	1179	3		N	-0-						-0-	
06	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-						-0-	
07	2046 #	1716	-0-	-330	-0-	1716	3		N	-0-						-0-	
08	2046 #	1361	-0-	-685	-0-	1361	3		N	-0-						-0-	
*09	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-						-0-	

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:		4	RRCID ->	131968	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	3934	-	4094	
04	1680 #	1162	-0-	-518	-0-	1162	3		N	-0-						-0-	
05	1674 #	1417	-0-	-257	-0-	1417	3		N	-0-						-0-	
06	1620 #	1583	-0-	-37	-0-	1583	3		N	-0-						-0-	
07	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-						-0-	
08	1426 #	1168	-0-	-258	-0-	1168	3		N	-0-						-0-	
09	1590 #	1389	-0-	-201	-0-	1389	3		N	-0-						-0-	

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:		1	RRCID ->	132914	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4025	-	4095	
04	1860 #	1352	-0-	-508	-0-	1352	3		N	-0-						-0-	
05	1829 #	1748	-0-	-81	-0-	1748	3		N	-0-						-0-	
06	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-						-0-	
07	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-						-0-	
08	1736 #	1441	-0-	-295	-0-	1441	3		N	-0-						-0-	
09	1950 #	1786	-0-	-164	-0-	1786	3		N	-0-						-0-	

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:		2	RRCID ->	132915	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	3936	-	4089	
04	420 #	57	-0-	-363	-0-	57	3		Y	-0-						-0-	
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-						-0-	
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-						-0-	
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-						-0-	
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-						-0-	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-						-0-	

HAGGARD TR 8				WELL #:		33	RRCID ->	132916	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	3966	-	4106	
04	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-						-0-	
05	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-						-0-	
06	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-						-0-	
07	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-						-0-	
08	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-						-0-	
*09	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-						-0-	

HAGGARD TR 2				WELL #:		43A	RRCID ->	133234	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3942	-	4030	
04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	3		N	-0-						-0-	
05	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-						-0-	
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-						-0-	
07	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-						-0-	
08	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-						-0-	
09	240 #	21	-0-	-219	-0-	21	3		N	-0-						-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3920	-	4082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2160 #	1584	-0-	-576	-0-	1584 3	N	-0-		-0-	
05	2232 #	2096	-0-	-136	-0-	2096 3	N	-0-		-0-	
06	2160 #	2097	-0-	-63	-0-	2097 3	N	-0-		-0-	
07	2201 #	1824	-0-	-377	-0-	1824 3	N	-0-		-0-	
08	2201 #	1542	-0-	-659	-0-	1542 3	N	-0-		-0-	
09	2100 #	1981	-0-	-119	-0-	1981 3	N	-0-		-0-	

STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 159097	COMPL. DATE 02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LOCKE		WELL #: 2		RRCID -> 196793	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	

LOCKE		WELL #: 4		RRCID -> 196794	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
04	750 #	89	-0-	-661	-0-	89 3	N	-0-		50	
05	620 #	141	-0-	-479	-0-	141 3	N	-0-		50	
06	450 #	122	-0-	-328	-0-	122 3	N	-0-		50	
07	465 #	127	-0-	-338	-0-	127 3	N	-0-		50	
08	465 #	102	-0-	-363	-0-	102 3	N	-0-		50	
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73 3	N	-0-		50	

LOCKE		WELL #: 1		RRCID -> 231000	COMPL. DATE 01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
05	217 #	2	-0-	-215	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
06	210 #	4	-0-	-206	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
*09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-	

LOCKE		WELL #: 6		RRCID -> 236929	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
04	1680 #	1102	-0-	-578	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
05	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-		-0-	
06	1680 #	1536	-0-	-144	-0-	1536 3	N	-0-		-0-	
07	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		-0-	
08	1767 #	1265	-0-	-502	-0-	1265 3	N	-0-		-0-	
*09	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-	

PENNINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 237146	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050
04	870 #	573	-0-	-297	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
05	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
06	810 #	768	-0-	-42	-0-	768 3	N	-0-		-0-	
07	837 #	768	-0-	-69	-0-	768 3	N	-0-		-0-	
08	837 #	745	-0-	-92	-0-	745 3	N	-0-		-0-	
09	810 #	723	-0-	-87	-0-	723 3	N	-0-		-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

04		300 #	160	-0-	-140	-0-	160 3				N	-0-
05		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3				N	-0-
06		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3				N	-0-
07		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3				N	-0-
08		341 #	240	-0-	-101	-0-	240 3				N	-0-
09		330 #	186	-0-	-144	-0-	186 3				N	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106												
04		1260 #	768	-0-	-492	-0-	768 3				N	-0-
05		1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3				N	-0-
06		1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3				N	-0-
07		1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3				N	-0-
08		1395 #	1353	-0-	-42	-0-	1353 3				N	-0-
09		1350 #	1011	-0-	-339	-0-	1011 3				N	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974												
04		570 #	320	-0-	-250	-0-	320 3				N	-0-
05		589 #	442	-0-	-147	-0-	442 3				N	-0-
06		570 #	443	-0-	-127	-0-	443 3				N	-0-
07		527 #	385	-0-	-142	-0-	385 3				N	-0-
08		527 #	325	-0-	-202	-0-	325 3				N	-0-
09		450 #	413	-0-	-37	-0-	413 3				N	-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3				N	-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303												
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-
05		14B DENY	144	-0-	144	183	144 2				Y	-0-
06		14B DENY	70	-0-	70	253	70 2				Y	-0-
07		419 R	166	-0-	-253	-0-	166 2				Y	-0-
08		14B DENY	138	-0-	138	138	138 2				Y	-0-
09		14B DENY	186	-0-	186	324	186 2				Y	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010												

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
WO OPERATING COMPANY 935428																	
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072																	
04		480 #	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05		812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07		928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDONO, NORTH (DOUGLAS) 73768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS																	
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569																	
HALE WELL #: 1018 RRCID -> 223004 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6384 - 6393																	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013																	

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																	
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664																	
04		2040 #	1061	-0-	-979 B	-43221	1050	3	11	9	N	10					285
05		2108 #	1038	-0-	-1070 B	-44291	1028	3	10	9	N	9	177	1			117
06		1830 #	1091	-0-	-739 B	-45030	1006	3	85	9	N	77					194
07		1674 #	1069	-0-	-605 B	-45635	1036	3	33	9	N	30					224
08		1116 #	1218	-0-	102 B	-45533	1150	3	68	9	N	62	186	1			100
09		1080 #	1251	-0-	171 B	-45362	1145	3	106	9	N	96					196

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494																	
04		840 #	119	-0-	-721 B	-53397	119	3			N	-0-					265
05		775 #	202	-0-	-573 B	-53970	202	3			N	-0-					265
06		360 #	435	-0-	75 B	-53895	421	3	14	9	N	13					278
07		372 #	543	-0-	171 B	-53724	506	3	37	9	N	34					312
08		372 #	590	-0-	218 B	-53506	504	3	86	9	N	78	345	1			45
09		450 #	293	-0-	-157 B	-53663	234	3	59	9	N	54					99

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750																	
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-555				N	-0-					-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE)		73947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
MILLS, R.D.		WELL #:	1	RRCID ->	064472	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9321 - 9339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
CORGRAY HOLDINGS, LLC		178435												
PRICE RANCH		WELL #:	1194	RRCID ->	111529	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3126 - 3295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTY		501545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	111530	COMPL. DATE	05/17/1984	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	3111 - 3190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
MARTY "A"		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196 - 3204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFC (MORROW, UPPER)		74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795												
PAYNE TRUST		WELL #:	1222	RRCID ->	246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8793 - 8833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3360 #	2980	-0-	-380	-0-	2980	2			N	-0-			159
05	4273 R	4273	-0-	-0-	-0-	4167	2	106	9	N	96			255
06	4247 R	4247	-0-	-0-	-0-	4167	2	80	9	N	73	194	1	134
07	4175 R	4175	-0-	-0-	-0-	4098	2	77	9	N	70			204
08	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	33	130	1	107
09	4260 #	4101	-0-	-159	-0-	3990	2	111	9	N	101			208

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	40	1	992	2	N	-0-					63
05	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	2	N	5					68
						6	9									
06	990 #	814	-0-	-176	-0-	30	1	784	2	N	-0-					68
07	1054 #	758	-0-	-296	-0-	26	1	732	2	N	-0-					68
08	1426 #	990	-0-	-436	-0-	44	1	946	2	N	-0-					68
09	1380 #	998	-0-	-382	-0-	26	1	928	2	N	40					108
						44	9									

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BUCKTHAL WELL #: 1 RRCID -> 159955 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7988 - 8024

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

BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

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

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					267
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					267
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					267
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	703	3	69	9	N	63	181	1	67	5	82
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	800	3	4	9	N	4	59	5			27
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	N	13					40

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	3	N	2					128
						2	4		2	9						
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	3	N	-0-					128
						2	4									
06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	31	1	1032	3	N	-0-					128
						2	4									
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	3	N	13					141
						1	4		14	9						
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	36	1	1018	3	N	-0-					141
						2	4									
09	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	36	1	1031	3	N	-0-					141
						2	4									

BUCKTHAL WELL #: 2056 RRCID -> 174306 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12 5		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

BUCKTHAL		WELL #: 3056		RRCID -> 175823		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8020					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKTHAL		WELL #: 4056		RRCID -> 177006		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045					
HOBART RANCH		WELL #: 2058											
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	10	1	1279	2	N	-0-		55
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	10	1	919	2	N	-0-		55
06	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	10	1	1121	2	N	-0-		55
07	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	10	1	1037	2	N	-0-		55
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-		55
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		55

RAMP, NE. (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION RAMP		74463 444 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	172	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804					
04	1560 X	1550	-0-	-10	-0-	1528	2	22	9	N	20			157
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2	25	9	N	23			180
06	1530 X	1498	-0-	-32	-0-	1477	2	21	9	N	19			199
07	1612 X	1498	-0-	-114	-0-	1477	2	21	9	N	19	188	1	30
08	1612 X	1498	-0-	-114	-0-	1476	2	22	9	N	20			50
09	1560 X	1443	-0-	-117	-0-	1426	2	17	9	N	15			65

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854					
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3523	2	33	9	N	30			102
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3488	2	18	9	N	16			118
06	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	3245	2	23	9	N	21			139
07	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3233	2	19	9	N	17	2	1	152
08	3689 X	3023	-0-	-666	-0-	2990	2	33	9	N	30		2	182
09	3570 X	2851	-0-	-719	-0-	2836	2	15	9	N	14			196

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761					
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	N	6			170
05	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	1094	2	6	9	N	5			175
06	1260 X	780	-0-	-480	-0-	778	2	2	9	N	2			177
07	1395 X	751	-0-	-644	-0-	751	2			N	-0-			177
08	1395 X	752	-0-	-643	-0-	752	2			N	-0-			177
09	1350 X	873	-0-	-477	-0-	873	2			N	-0-			177

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593					
04	3630 X	2862	-0-	-768	-0-	2862	2			N	-0-			180
05	3751 X	3369	-0-	-382	-0-	3369	2			N	-0-			180
06	3180 X	3095	-0-	-85	-0-	3095	2			N	-0-			180
07	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-			180
08	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035	2			N	-0-			180
09	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	2861	2			N	-0-			180

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773					
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	N	50			224
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	N	31	193	1	62
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	N	28			90
07	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2588	2	37	9	N	34			124
08	2852 X	2480	-0-	-372	-0-	2438	2	42	9	N	38			162
09	2760 X	2323	-0-	-437	-0-	2291	2	32	9	N	29			191

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID ->	267984	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	11231	PERF.11546 - 15148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	19890 X	17633	-0-	-2257	-0-	928 1	16347 2	N	325	391 1	355
						358 9					
05	20553 X	17409	-0-	-3144	-0-	1044 1	15946 2	N	381	392 1	344
						419 9					
06	18450 X	15948	-0-	-2502	-0-	940 1	14661 2	N	315	377 1	282
						347 9					
07	19065 X	14076	-0-	-4989	-0-	915 1	12878 2	N	257	195 1	344
						283 9					
08	18445 X	14996	-0-	-3449	-0-	1038 1	13677 2	N	255	375 1	224
						281 9					
09	17640 X	16707	-0-	-933	-0-	993 1	15498 2	N	196	188 1	232
						216 9					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579									
PYEATT		WELL #: 1051		RRCID ->	168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11140 - 11158	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COOK		WELL #: 1A		RRCID ->	171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.11674 - 11686	
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1445 2		N	-0-		40
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		40
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		40
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		40
08	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	1137 2	6 9	N	5		45
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		45
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID ->	227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11052 - 12167	
04	3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2861 2	55 9	N	50	182 1	90
05	3844 X	3145	-0-	-699	-0-	3131 2	14 9	N	13		103
06	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	3284 2	54 9	N	49		152
07	3844 X	3412	-0-	-432	-0-	3362 2	50 9	N	45		197
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3339 2	122 9	N	111		308
09	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	2970 2	37 9	N	34	188 1	154
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID ->	230275	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11422 - 12360	
04	1500 N	880	-0-	-620	-0-	880 2		N	-0-		88
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373 2	22 9	N	20		108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78		210
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	20		230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID ->	230744	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11058 - 12079	
04	1950 N	1389	-0-	-561	-0-	1389 2		N	-0-		62
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2168 2	7 9	N	6		68
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1121 2	3 9	N	3	1 8	70
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		70
08	2170 N	1020	-0-	-1150	-0-	1020 2		N	-0-		70
09	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027 2		N	-0-		70

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	2250 N	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	163
05	2325 N	2202	-0-	-123	-0-	2194	2	8	9	N	170
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	N	185
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	N	193
08	2201 N	2015	-0-	-186	-0-	1958	2	57	9	N	245
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	245

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947		
04	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2			N	130
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	130
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	130
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	130
08	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	130
09	2340 N	2285	-0-	-55	-0-	2285	2			N	130

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765		
04	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	1148	2	6	9	N	113
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1388	2	56	9	N	164
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1291	2	35	9	N	196
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	N	211
08	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1344	2	26	9	N	235
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	48

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748		
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	97
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	97
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	108
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2089	2	21	9	N	127
08	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	1935	2	128	9	N	243
09	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1855	2	12	9	N	254

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013		
04	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	2121	2			N	83
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2267	2	6	9	N	88
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	N	105
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1922	2	39	9	N	140
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2247	2	39	9	N	175
09	2190 N	2019	-0-	-171	-0-	2019	2			N	175

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640		
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	83

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
DEREK		WELL #:		2	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11206 - 11591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)				75189 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF. 4255 - 4279		
04	120 X	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	93 X	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	90 X	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*09	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

BYRUM "27"				WELL #:	5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4228 - 4250	
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	217 X	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	217 X	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	217 X	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	180 X	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	8	RRCID ->	163423	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4166 - 4516	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)				75189 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100									
HALL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191277	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4310 - 4420		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R)				75189 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
OSBORNE, MARION		WELL #:		2 L	RRCID ->	022634	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 9570 - 10875		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4286 - 5398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH		5514 PERF. 4606 - 4620						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPTERH ENTERPRISES, INC.		687912		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH		5556 PERF. 4307 - 5420						
OSBORNE 36		WELL #: 3036														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
APACHE CORPORATION		027200														
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 079394		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH		12000 PERF. 9578 - 9604						
04	900 N	748	-0-	-152 B	-2113	736	2	12	9	N	11					173
05	868 N	879	-0-	11 B	-2102	864	2	15	9	N	14					187
06	780 N	599	-0-	-181 B	-2102	599	2			N	-0-					187
07	775 N	324	-0-	-451 B	-2102	324	2			N	-0-					187
08	868 N	733	-0-	-135 B	-2102	733	2			N	-0-					187
09	600 N	527	-0-	-73 B	-2102	527	2			N	-0-					187

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 213371		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10870 PERF. 9580 - 10696				
BYRUM "33"		WELL #: 2														
04	2130 #	2011	-0-	-119 B	-9528	2005	3	6	9	N	5	5	8			35
05	2139 #	1910	-0-	-229 B	-9757	1907	3	3	9	N	3	3	8			35
06	2070 #	1131	-0-	-939 B	-10696	1131	3			N	-0-					35
07	2139 #	1213	-0-	-926 B	-11622	1213	3			N	-0-					35
08	2108 #	1239	-0-	-869 B	-12491	1238	3	1	9	N	1	1	8			35
09	2010 #	1332	-0-	-678 B	-13169	1332	3			N	-0-					35

BYRUM "33"		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11500 PERF.10442 - 10502				
04	150 #	56	-0-	-94 B	-5479	56	3			N	-0-					95
05	124 #	99	-0-	-25 B	-5504	90	3	9	9	N	8					103
06	120 #	90	-0-	-30 B	-5534	88	3	2	9	N	2					105
07	124 #	136	-0-	12 B	-5522	125	3	11	9	N	10					115
08	93 #	116	-0-	23 B	-5499	113	3	3	9	N	3					118
09	90 #	104	-0-	14 B	-5485	104	3			N	-0-					118

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)										75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
EARP										WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334		PERF.11039 - 11099	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

FLOWERS-LISTON										WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11320 - 11344	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)										75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC.										016802									
CHRISTIE-TIPPS										WELL #: 3025		RRCID -> 166121		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9896 - 10275	
04		570 X	26	-0-	-544	-0-	26	2		N	-0-						135		
05		465 N	36	-0-	-429	-0-	36	2		N	-0-						135		
06		210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2		N	-0-						135		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	7				65		
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						65		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						65		

TIPPS, CHRISTIE										WELL #: 4025		RRCID -> 173054		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10064 - 10325	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	3908			N	-0-						97		
05		3908 X	-0-	-0-	-3908	-0-				N	-0-						97		
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	3						100		
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT						100		
08		12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT						100		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						100		

CHRISTIE-TIPPS										WELL #: 5025		RRCID -> 174495		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10090 - 10380	
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-						47		
05		434 N	188	-0-	-246	-0-	180	2	8	9	N	7					54		
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	348	2	44	9	N	40					94		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94		
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT						94		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						94		

CHRISTIE-TIPPS										WELL #: 7025		RRCID -> 212637		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9978 - 10337	
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-						203		
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	N	9					212		
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1632	2	25	9	N	23					235		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						235		
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT						235		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						235		

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			//CONT.//		016802										
CHRISTIE-TIPPS			WELL #:		8025	RRCID ->	217254	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10010 - 10382			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			214
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			214
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			214
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			214
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

CHRISTIE-TIPPS			WELL #:		1025	RRCID ->	218896	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 9564 - 10143			
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			64
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3			67
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	107	2	140	9	N	127			194
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			194
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

CHRISTIE-TIPPS			WELL #:		6025	RRCID ->	223467	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9941 - 10390			
04		3300 X	3110	-0-	-190	-0-	3110	2			N	-0-			170
05		3441 X	3322	-0-	-119	-0-	3309	2	13	9	N	12			182
06		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6567	2	123	9	N	112			294
07		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			294
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			294
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			294

CHRISTIE-TIPPS			WELL #:		9025	RRCID ->	225230	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10071 - 10431			
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	362	1	218	2	N	-0-			40
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	374	1	227	2	N	-0-			40
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	362	1	446	2	N	94			134
							103	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			134
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

CHRISTIE TIPPS SEC 25			WELL #:		11	RRCID ->	228881	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9572 - 10456			
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			60
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			60
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	106	2	145	9	N	132			192
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			192
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

CHRISTIE TIPPS SEC 25			WELL #:		12	RRCID ->	229912	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9760 - 10517			
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			83
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	360	2	6	9	N	5			88
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			88
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			88
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
APACHE CORPORATION 027200													
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	314	1	2063	2	N	8	118
							9	9					
05		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	311	1	2247	2	N	7	125
							8	9					
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	250	1	2026	2	N	7	132
							8	9					
*07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	244	1	979	2	N	1	133
							1	9					
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	170	1	756	2	N	-0-	133
*09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	114	1	731	2	N	-0-	133

WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560													
04		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	691	1	1955	2	N	74	214
							81	9					
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	691	1	2806	2	N	71	102
							78	9				183	1
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	688	1	2250	2	N	61	163
							67	9					
07		3100 N	3537	-0-	437	437	623	1	2858	2	N	51	214
							56	9					
08		3910 X	3473	-0-	-437	-0-	619	1	2824	2	N	27	241
							30	9					
*09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	669	1	2855	2	N	41	96
							45	9				186	1

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083													
04		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5510	2	66	9	N	60	182
05		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5651	2	68	9	N	62	244
06		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5341	2	92	9	N	84	141
*07		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5434	2	70	9	N	64	205
08		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5351	2	74	9	N	67	80
*09		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5176	2	95	9	N	86	166

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777													
04		8070 X	7991	-0-	-79	-0-	328	1	7640	2	N	21	113
							23	9					
05		8339 X	8012	-0-	-327	-0-	323	1	7678	2	N	10	123
							11	9					
06		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	158	1	7256	2	N	64	187
							70	9					
07		8246 X	7661	-0-	-585	-0-	7544	2	117	9	N	106	102
08		8246 X	7535	-0-	-711	-0-	7468	2	67	9	N	61	163
09		7980 X	6948	-0-	-1032	-0-	6897	2	51	9	N	46	209

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
WALLACE CC			WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9160 - 10918					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7654	2	176	9	N	160	189	1			130
05		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7798	2	189	9	N	172	191	1			111
06		8040 X	7312	-0-	-728	-0-	7177	2	135	9	N	123					234
07		8215 X	7612	-0-	-603	-0-	7465	2	147	9	N	134	177	1			191
08		8091 X	7052	-0-	-1039	-0-	6931	2	121	9	N	110	189	1			112
09		7830 X	6863	-0-	-967	-0-	6721	2	142	9	N	129					241

ATHENA ENERGY, INC.					036051												
CHRISTIE-TIPPS			WELL #:		1025	RRCID ->	077621	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6023 - 10246					
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					75
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					75
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					75
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS			WELL #:		2025	RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10380 - 10394					
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					23
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					23
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					23

BRG LONE STAR LTD.					090870												
VOLLMERT TRUST			WELL #:		3101	RRCID ->	158646	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9579 - 9583					
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					129
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					129
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					129
07		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					129
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					129
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					129

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429												
OSBORNE, MARION 26			WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 9570 - 10265					
04		600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3			N	-0-					48
05		620 N	216	-0-	-404	-0-	216	3			N	-0-					48
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					48
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					48
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					48
09		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091	3			N	-0-					2

BYRUM "6"			WELL #:		1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10250 - 10480					
04		1110 N	1034	-0-	-76	-0-	1015	3	19	9	N	17					142
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1059	3	66	9	N	60	2	8			200
06		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1041	3	8	9	N	7					207
07		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	998	3	2	9	N	2					209
08		1116 N	982	-0-	-134	-0-	971	3	11	9	N	10					219
09		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1035	3	3	9	N	3					222

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		WASH		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429									
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848 - 10254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	3	17	9	N	15			197
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1487	3	23	9	N	21	191	1	27
06	1590 N	1301	-0-	-289	-0-	1294	3	7	9	N	6			33
07	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1245	3	8	9	N	7			40
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	3	8	9	N	7			47
09	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1066	3	10	9	N	9	1	8	55

BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9982 - 10076	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	736	3	24	9	N	22	178	1	12
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			12
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1			13
07	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-			13
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-			13
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	491	3	1	9	N	1	1	8	13

BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10154 - 10508	
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	675	1	1553	3	N	48	3	8	192
						53	9							
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	599	1	1598	3	N	43	183	1	47
						47	9							
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	575	1	1599	3	N	44	2	8	89
						48	9							
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	593	1	1677	3	N	60	10	8	139
						66	9							
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	599	1	1632	3	N	55	4	8	190
						61	9							
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	558	1	1487	3	N	46	179	1	50
						51	9							

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9971 - 10350	
04	2760 N	2488	-0-	-272	-0-	2480	3	8	9	N	7	2	8	115
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2612	3	25	9	N	23	83	1	53
06	2580 N	1864	-0-	-716	-0-	1863	3	1	9	N	1	1	8	53
07	2604 N	2026	-0-	-578	-0-	2012	3	14	9	N	13	1	8	65
08	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	2128	3	24	9	N	22			87
09	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1833	3	11	9	N	10			97

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10000 - 10324	
04	1500 N	1249	-0-	-251	-0-	1249	3			N	-0-			25
05	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-			25
06	1320 N	835	-0-	-485	-0-	835	3			N	-0-			25
07	1302 N	803	-0-	-499	-0-	803	3			N	-0-			25
08	1116 N	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-			25
09	840 N	602	-0-	-238	-0-	601	3	1	9	N	1	1	8	-0-

BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10587	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			69
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			69
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			69
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			69
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			69
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			69

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000	- 10266
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			162
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			162
06	990 N	871	-0-	-119	-0-	-0-	871 3		N	-0-			162
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 3	1 9	N	1	1 8		162
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-	-0-	950 3	9 9	N	8			170
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	-0-	792 3	3 9	N	3			173

BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060	- 10539
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2 3		N	-0-			27
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			27
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892	- 10310
04	2160 X	1209	-0-	-951	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			77
05	2232 X	1344	-0-	-888	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			77
06	2160 X	1361	-0-	-799	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			77
07	2201 X	1474	-0-	-727	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			77
08	2201 X	1314	-0-	-887	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			77
09	1350 X	1258	-0-	-92	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			57

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926	- 10228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883	- 10054
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	4643 3	4 9	N	4			104
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	4550 3	57 9	N	52	1 8		155
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	4385 3	50 9	N	45	1 8		199
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4478 3	24 9	N	22	1 8		220
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	4416 3	87 9	N	79	185 1		114
*09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	4135 3	20 9	N	18			132

BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038	- 10100
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	151 3	7 9	N	6			110
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			110
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82 3		N	-0-			110
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-	75 3		N	-0-			110
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-	89 3		N	-0-			110
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			110

BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035	- 10380
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1213 3	6 9	N	5		43
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1338 3	18 9	N	16	2 8	57
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1352 3	36 9	N	33		90
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390 3	6 9	N	5	1 8	94
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 3	1 9	N	1		95
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457 3	14 9	N	13	1 8	107

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2808 3		N	-0-		112
05	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	2866 3		N	-0-		112
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3		N	-0-		112
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-		112
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-		112
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888 3		N	-0-		32

BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430
04	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	2225 3	1 9	N	1	1 8	125
05	2697	X	2358	-0-	-339	-0-	2357 3	1 9	N	1	1 8	125
06	2490	X	2226	-0-	-264	-0-	2225 3	1 9	N	1	1 8	125
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2310 3	6 9	N	5	3 8	127
08	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	2326 3	17 9	N	15		142
09	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	2156 3		N	-0-		130

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228
04	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	1918 1	2197 3	N	34		204
05	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	2010 1	2198 3	N	30		234
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	1527 1	2307 3	N	6		240
07	4650	X	3919	-0-	-731	-0-	1577 1	2299 3	N	39		279
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	2066 1	2194 3	N	7		286
09	4140	X	4046	-0-	-94	-0-	1940 1	2103 3	N	3	190 1	99

OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		45
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017 3		N	-0-		45
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982 3		N	-0-		45
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	428 1	582 3	N	23	3 8	65
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	542 1	666 3	N	19	2 8	82
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	704 1	551 3	N	14	4 8	92

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	447 3	4 9	N	4		129
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	453 3	6 9	N	5		134
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390 3		N	-0-		134
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	335 3	3 9	N	3		137
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	310 3	2 9	N	2		139
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	319 3	1 9	N	1		140

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3148	3	1	9	N	1	1	8			8
05	3503 X	3207	-0-	-296	-0-	3204	3	3	9	N	3	3	8			8
06	3120 X	2846	-0-	-274	-0-	2846	3			N	-0-					8
07	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	2991	3	119	9	N	108	4	8			112
08	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	2919	3	35	9	N	32					144
09	3150 X	3025	-0-	-125	-0-	2988	3	37	9	N	34	3	8			175

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	3	7	9	N	6					43
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	3	12	9	N	11	1	8			53
06	1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1038	3	13	9	N	12					65
07	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					65
08	1209 N	987	-0-	-222	-0-	984	3	3	9	N	3					68
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	914	3	6	9	N	5					73

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

04	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1478	3	22	9	N	20	1	8			87
05	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1391	3	3	9	N	3	1	8			89
06	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1492	3	18	9	N	16	1	8			104
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1503	3	15	9	N	14	2	8			116
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4	1	8			119
09	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1401	3	4	9	N	4	1	8			122

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

04	2640 N	2623	-0-	-17	-0-	2601	3	22	9	N	20					267
05	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	2489	3	19	9	N	17					284
06	2670 N	2217	-0-	-453	-0-	2196	3	21	9	N	19	189	1			114
07	2697 N	2372	-0-	-325	-0-	2335	3	37	9	N	34	1	8			147
08	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	2144	3	14	9	N	13					160
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2211	3	39	9	N	35					195

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

04	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	519	1	5847	3	N	70	3	8			207
05	6262 X	5367	-0-	-895	-0-	466	1	4835	3	N	60	189	1	6	8	72
06	6060 X	5335	-0-	-725	-0-	444	1	4773	3	N	107	2	8			177
07	6665 X	4846	-0-	-1819	-0-	398	1	4375	3	N	66	9	8			234
08	6665 X	4834	-0-	-1831	-0-	371	1	4404	3	N	54	189	1	3	8	96
09	6450 X	4695	-0-	-1755	-0-	345	1	4274	3	N	69	8	8			157

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM "27"				WELL #: 10		RRCID -> 215733			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10095 - 10448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1598	3	28	9	N	25			82		
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2359	3	36	9	N	33			115		
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1865	3	29	9	N	26			141		
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	3	23	9	N	21			162		
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	3	22	9	N	20			182		
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	3	14	9	N	13	177	1	18		

OSBORNE 35				WELL #: 8		RRCID -> 216746			COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9394 - 10345			
04	1620 N	1363	-0-	-257	-0-	1353	3	10	9	N	9	1	8	86		
05	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1463	3	4	9	N	4	1	8	89		
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	N	6	1	8	94		
07	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1246	3	18	9	N	16	2	8	108		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	3	17	9	N	15			123		
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1426	3	12	9	N	11			134		

OSBORNE 35				WELL #: 9		RRCID -> 219098			COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9453 - 10350			
04	1740 N	962	-0-	-778	-0-	943	2	19	9	N	17	1	8	21		
05	1302 N	807	-0-	-495	-0-	805	2	2	9	N	2			23		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			23		
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-			23		
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			23		
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			23		

MOTHER BEAR 28				WELL #: 4		RRCID -> 219107			COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9228 - 10232			
04	2640 X	1548	-0-	-1092	-0-	343	1	1149	3	N	51	4	8	129		
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	499	1	2626	3	N	77	12	8	194		
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	481	1	2610	3	N	68	192	1	64		
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	513	1	2624	3	N	119	18	8	165		
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	566	1	2831	3	N	77	8	8	234		
*09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	404	1	2493	3	N	79	191	1	109		

BYRUM "6"				WELL #: 6		RRCID -> 219139			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9970 - 10408	
04	2520 X	1785	-0-	-735	-0-	1748	3	37	9	N	34	192	1	51		
05	2604 X	1944	-0-	-660	-0-	1912	3	32	9	N	29	1	8	79		
06	1800 N	1197	-0-	-603	-0-	1188	3	9	9	N	8			87		
07	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1731	3	24	9	N	22			109		
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1965	3	28	9	N	25			134		
*09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2478	3	61	9	N	55			189		

BYRUM "4"				WELL #: 6		RRCID -> 220031			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11204		PERF.10112 - 10464	
04	1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1501	3	13	9	N	12	183	1	23		
05	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1480	3	28	9	N	25			48		
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1441	3	21	9	N	19			67		
07	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1492	3	19	9	N	17			84		
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	3	28	9	N	25			109		
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	3	24	9	N	22			131		

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429												
BYRUM		WELL #: 2		RRCID -> 220051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9514 - 10550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	152	-0-	-208	-0-	152	3			N	-0-			6
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			6
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	444	356	1	94
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	427	3	56	9	N	51			145
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			145
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	3	101	9	N	92			237

BYRUM "27"		WELL #: 11		RRCID -> 223665		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9552 - 10409		
04	2040 N	1793	-0-	-247	-0-	1767	3	26	9	N	24			129
05	1953 N	1622	-0-	-331	-0-	1598	3	24	9	N	22	1	8	150
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	3	23	9	N	21	1	8	170
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2015	3	28	9	N	25	1	8	194
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	3	19	9	N	17	177	1	34
09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1868	3	22	9	N	20			54

BYRUM "6"		WELL #: 8		RRCID -> 223666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11119		PERF.10040 - 10406		
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-			169
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			169
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			169
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

OSBORNE 35		WELL #: 11		RRCID -> 223667		COMPL. DATE 12/11/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9460 - 10406		
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			36
05	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-			36
06	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-			36
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	427	1	703	3	N	61	2	8	95
						67	9							
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	529	1	559	3	N	30	1	8	124
						33	9							
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	761	1	976	3	N	9	3	8	130
						10	9							

OSBORNE 37		WELL #: 2		RRCID -> 223695		COMPL. DATE 11/10/2006				TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9960 - 10500		
04	14B2 EXT	42	-0-	42	65	42	2			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					N	5	5	8	92
06	14B2 EXT	1641	-0-	1641	1706	1630	3	11	9	N	10	7	8	95
07	14B2 EXT	1829	-0-	1829	3535	1790	3	39	9	N	35	15	8	115
08	14B2 EXT	263	-0-	263	3798	253	3	10	9	N	9	2	8	122
*09	4507 X	709	-0-	-3798	-0-	696	3	13	9	N	12	1	8	133

BYRUM "6"		WELL #: 7		RRCID -> 223888		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9937 - 10430		
04	14B2 EXT	100	-0-	100	321	100	3			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	321					N	-0-			72
06	321 X	-0-	-0-	-321	-0-					N	-0-			72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429													
OSBORNE 35		WELL #: 10		RRCID -> 223889				COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	3		N	-0-			43	
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			43	
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			43	
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	375	1	363	3	30	6	8	67	
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	9	255	1	20	3	8	84	
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	22	9	4	1	-0-			84	

MOTHER BEAR 28				WELL #: 5		RRCID -> 223975				COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440		
04	3000	N	3199	-0-	199	199	527	1	2584	3	N	80	4	8	180
05	2971	N	2772	-0-	-199	-0-	88	9	485	1	138	181	1	8	129
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	152	9	461	1	182	3	8	308	
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	200	9	466	1	164	183	1	11	278
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	180	9	511	1	86	185	1	5	174
*09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	95	9	375	1	127	186	1	8	107
							140	9							

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 19		RRCID -> 224297				COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424		
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	653	3	14	9	N	13		142	
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	630	3	13	9	N	12		154	
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	634	3	8	9	N	7		161	
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	664	3	12	9	N	11		172	
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	3	11	9	N	10		182	
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	598	3	17	9	N	15		197	

BYRUM "4"				WELL #: 8		RRCID -> 224563				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583		
04	2970	X	1050	-0-	-1920	-0-	358	1	660	3	N	29		158	
05	3162	X	2263	-0-	-899	-0-	32	9	613	1	32			190	
06	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	35	9	610	1	30	183	1	37	
07	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	33	9	632	1	42	11	8	68	
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	46	9	645	1	37			105	
*09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	41	9	614	1	47			152	
							52	9							

BYRUM 6				WELL #: 9		RRCID -> 224703				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426		
04	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2335	3		N	-0-			131	
05	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1810	3		N	-0-			131	
06	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	1859	3		N	-0-			131	
07	2573	X	1800	-0-	-773	-0-	1800	3		N	-0-			131	
08	2418	X	1520	-0-	-898	-0-	1520	3		N	-0-			131	
09	2340	X	785	-0-	-1555	-0-	785	3		N	-0-			102	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 4		WELL #:		7	RRCID -> 224862		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9349 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2044	3	25	9	N	23	1	8	61
05	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2080	3	34	9	N	31	1	8	91
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1939	3	26	9	N	24	1	8	114
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2078	3	21	9	N	19	1	8	132
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2001	3	28	9	N	25	1	8	156
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1917	3	26	9	N	24	1	8	179
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID -> 225239		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9178 - 10566		
04	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	561	1	1489	3	N	33	181	1	2 8 17
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	580	1	1820	3	N	37	9	8	45
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	557	1	2030	3	N	47	5	8	87
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2134	3	N	57	17	8	127
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	767	1	1908	3	N	46	6	8	167
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	789	1	1874	3	N	58	172	1	13 8 40
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID -> 226023		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9450 - 10431			
04	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1575	3	8	9	N	7	1	8	170
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	N	26	2	8	194
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1744	3	28	9	N	25			219
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5	2	8	222
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	3	22	9	N	20	2	8	240
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1700	3	15	9	N	14	4	8	250
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID -> 227709		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9388 - 10156			
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			87
05	3100	N	4056	-0-	956	-0-	956	4056	3		N	-0-			87
06	3000	N	3359	-0-	359	-0-	1315	3359	3		N	-0-			87
07	3100	N	2281	-0-	-819	-0-	496	2281	3		N	-0-			87
08	2951	X	2455	-0-	-496	-0-	2419	3	36	9	N	33			120
09	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2158	3	2	9	N	2			122
BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID -> 227995		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9214 - 10420		
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	921	1	451	3	N	30	8	8	122
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1116	1	954	3	N	50	23	8	149
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1093	1	1174	3	N	61	10	8	200
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1114	1	1063	3	N	88	34	8	254
08	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	1216	1	818	3	N	44	192	1	12 8 94
09	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	1184	1	952	3	N	56	23	8	127

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID -> 228636		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	1748	-0-	-952	-0-	456	1	1261	3	N	28	7 8	89
05	2790 X	1688	-0-	-1102	-0-	389	1	1260	3	N	35	12 8	112
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	494	1	2605	3	N	45	10 8	147
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	469	1	2100	3	N	108	187 1 41 8	27
08	1674 N	1546	-0-	-128	-0-	294	1	1226	3	N	24	4 8	47
09	2700 X	1984	-0-	-716	-0-	447	1	1493	3	N	40	19 8	68

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID -> 228700		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168			
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	385	1	804	3	N	9	2 8	224
05	1643 N	981	-0-	-662	-0-	417	1	538	3	N	24	3 8	245
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	356	1	712	3	N	15	1 8	259
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	381	1	837	3	N	44	4 8	299
08	992 N	916	-0-	-76	-0-	330	1	572	3	N	13	1 8	311
09	1080 N	576	-0-	-504	-0-	194	1	361	3	N	19	3 8	327

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID -> 228725		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID -> 228726		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950			
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	413	1	291	3	N	7	4 8	80
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	324	1	597	3	N	9	5 8	84
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	412	1	646	3	N	13	5 8	92
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	413	1	419	3	N	28	16 8	104
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	447	1	375	3	N	17	4 8	117
09	1080 N	700	-0-	-380	-0-	403	1	279	3	N	16	8 8	125

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382			
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1 8	158
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	3	7	9	N	6	2 8	162
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	1 8	185
07	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1412	3	9	9	N	8	3 8	190
08	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1411	3	2	9	N	2		192
09	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	1266	3	21	9	N	19	1 8	210

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	358	1	399	3	N	15	3 8	159	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	337	1	473	3	N	25	5 8	179	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	371	1	556	3	N	22	2 8	199	
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	383	1	575	3	N	8	167 1	8 8	32
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	375	1	517	3	N	28	3 8	57	
09	960 N	890	-0-	-70	-0-	367	1	491	3	N	29	6 8	80	

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10004 - 10411		
04	1740 N	500	-0-	-1240	-0-	497	3	3	9	N	3		245	
05	1891 N	464	-0-	-1427	-0-	446	3	18	9	N	16		261	
06	1650 N	442	-0-	-1208	-0-	430	3	12	9	N	11		272	
07	527 N	164	-0-	-363	-0-	160	3	4	9	N	4		276	
08	465 N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-		276	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		276	

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550		
04	2850 X	2561	-0-	-289	-0-	469	1	2009	3	N	75	1 8	158	
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	471	1	2247	3	N	45	3 8	200	
06	2610 X	2484	-0-	-126	-0-	470	1	2004	3	N	9	189 1	2 8	18
07	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	481	1	1880	3	N	33	7 8	44	
08	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	485	1	1911	3	N	35	3 8	76	
09	2670 X	2423	-0-	-247	-0-	475	1	1900	3	N	44	7 8	113	

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558		
04	750 N	186	-0-	-564	-0-	167	1	19	9	N	17	2 8	80	
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	188	1	33	9	N	30	6 8	104	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	266	1	12	9	N	11	5 8	110	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	152	1	63	9	N	57	10 8	157	
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	152	1	7	9	N	6	3 8	160	
09	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	1			N	-0-		160	

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434		
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	1013	1	1284	3	N	53	6 8	179	
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	1090	1	1565	3	N	30	15 8	194	
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1057	1	1725	3	N	69	190 1	7 8	66
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	1113	1	1856	3	N	69	29 8	106	
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	1214	1	1406	3	N	51	12 8	145	
*09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1241	1	2175	3	N	66	26 8	185	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27		WELL #:		20		RRCID -> 233989			COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	1830 N	1491	-0-	-339	-0-	559	1	887	3	N	41	2	8		209
05	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	309	1	1133	3	N	22	189	1	4 8	38
06	1830 N	679	-0-	-1151	-0-	289	1	367	3	N	21	1	8		58
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	347	1	1303	3	N	5	5	8		58
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	331	1	1187	3	N	42	1	8		99
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	198	1	1275	3	N	1				100

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22		RRCID -> 233993			COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340			
04	7050 X	6710	-0-	-340	-0-	6698	3	12	9	N	11				52
05	7223 X	5592	-0-	-1631	-0-	5591	3	1	9	N	1				53
06	6990 X	6054	-0-	-936	-0-	6054	3			N	-0-				53
07	7006 X	6665	-0-	-341	-0-	6665	3			N	-0-				53
08	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-				53
*09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6948	3	92	9	N	84				137

BYRUM 27		WELL #:		22		RRCID -> 233995			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360			
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	741	3	14	9	N	13	1	8		166
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	650	3	4	9	N	4	26	1		144
06	750 N	532	-0-	-218	-0-	528	3	4	9	N	4				148
07	775 N	542	-0-	-233	-0-	530	3	12	9	N	11				159
08	651 N	441	-0-	-210	-0-	429	3	12	9	N	11				170
09	540 N	404	-0-	-136	-0-	393	3	11	9	N	10				180

BYRUM 6		WELL #:		14		RRCID -> 233996			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417			
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				60
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				60
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				60
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				60
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				60
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				60

BYRUM 27		WELL #:		21		RRCID -> 233997			COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385			
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	652	1	1931	3	N	17	12	8		209
05	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	684	1	2312	3	N	46	189	1	23 8	43
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	615	1	2114	3	N	66	11	8		98
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	599	1	2030	3	N	71	38	8		131
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	535	1	1755	3	N	45	11	8		165
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	493	1	1455	3	N	53	20	8		198

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 4		WELL #:		17		RRCID -> 234099			COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1620 N	1477	-0-	-143	-0-	421 1	1017 3	N	35	3 8		167
							39 9						
05		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	410 1	1087 3	N	42	5 8		204
							46 9						
06		1620 N	1396	-0-	-224	-0-	416 1	956 3	N	22	172 1	3 8	51
							24 9						
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	435 1	1209 3	N	46	10 8		87
							51 9						
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	440 1	1181 3	N	31	4 8		114
							34 9						
*09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	429 1	1120 3	N	35	8 8		141
							39 9						

BYRUM 27		WELL #:		16		RRCID -> 234465			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790	

04		2580 X	1355	-0-	-1225	-0-	448 1	893 3	N	13	5 8		125
							14 9						
05		1922 X	1350	-0-	-572	-0-	385 1	941 3	N	22	10 8		137
							24 9						
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	458 1	1232 3	N	31	6 8		162
							34 9						
07		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	410 1	885 3	N	30	17 8		175
							33 9						
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	507 1	1328 3	N	22	8 8		189
							24 9						
09		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	465 1	1110 3	N	42	186 1	15 8	30
							46 9						

BYRUM 6		WELL #:		12		RRCID -> 235279			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322	

04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			87
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			87
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-			87
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-			87
08		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-			87
*09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			87

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24		RRCID -> 235433			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042	

04		1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1593 3	11 9	N	10	1 8		160
05		1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1592 3	6 9	N	5	102 1	1 8	62
06		1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1390 3	15 9	N	14			76
07		1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1549 3	17 9	N	15	3 8		88
08		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1507 3	15 9	N	14			102
*09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1471 3	14 9	N	13	1 8		114

BYRUM 6		WELL #:		16		RRCID -> 235488			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381	

04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	878 1	1593 3	N	91	6 8		230
							100 9						
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	919 1	1583 3	N	57	9 8		278
							63 9						
06		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	900 1	1776 3	N	43	4 8		317
							47 9						
07		3100 N	3131	-0-	31	31	930 1	2121 3	N	73	6 8		384
							80 9						
08		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	930 1	1545 3	N	40	181 1	1 8	242
							44 9						
09		2730 N	2618	-0-	-112	-0-	890 1	1704 3	N	22	3 8		261
							24 9						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	404	1	604	3	N	1	1	8	145	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	430	1	1217	3	N	2	2	8	145	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	365	1	634	3	N	-0-			145	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	382	1	303	3	N	6	1	8	150	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	342	1	362	3	N	-0-			150	
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	214	1	573	3	N	5			155	

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1569	3	36	9	N	33	1	8	110
05	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1415	3	20	9	N	18	1	8	127
06	1500 N	1348	-0-	-152	-0-	1346	3	2	9	N	2			129
07	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-			129
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			129
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			129

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

04	3450 X	2516	-0-	-934	-0-	480	1	1971	3	N	59	1	8	145		
05	3534 X	2948	-0-	-586	-0-	496	1	2411	3	N	37	4	8	178		
06	3420 X	3090	-0-	-330	-0-	427	1	2601	3	N	56	2	8	232		
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	491	1	2687	3	N	43	8	8	267		
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	493	1	2512	3	N	45	188	1	3	8	121
09	3090 X	2243	-0-	-847	-0-	480	1	1742	3	N	19	2	8	138		

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

04	1140 N	773	-0-	-367	-0-	773	3			N	-0-			62
05	1116 N	589	-0-	-527	-0-	589	3			N	-0-			62
06	960 N	462	-0-	-498	-0-	462	3			N	-0-			62
07	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-			62
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			62
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			61

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	916	1	708	3	N	12	2	8	95
05	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	894	1	666	3	N	6	6	8	95
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	850	1	682	3	N	2	2	8	95
07	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	873	1	623	3	N	14	9	8	100
08	1581 N	995	-0-	-586	-0-	670	1	323	3	N	2	2	8	100
09	1530 N	1402	-0-	-128	-0-	575	1	809	3	N	16	14	8	102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3532	-0-	-218	-0-	3489	3	43	9	N	39			82
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4001	3	51	9	N	46			128
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3856	3	47	9	N	43	1	8	170
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	3	39	9	N	35	1	8	204
08	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3782	3	39	9	N	35	174	1	65
09	3930 X	3625	-0-	-305	-0-	3588	3	37	9	N	34			99

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566														
04	930 N	770	-0-	-160	-0-	677	1	42	3	N	46	4	8	99
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	694	1	12	3	N	40	5	8	134
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	653	1	11	3	N	30	2	8	162
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	689	1	56	3	N	45	13	8	194
08	744 N	540	-0-	-204	-0-	509	1	31	9	N	28	184	1	35
09	690 N	455	-0-	-235	-0-	426	1	29	9	N	26	6	8	55

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562														
04	3120 X	2795	-0-	-325	-0-	2730	3	65	9	N	59	1	8	190
05	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	2770	3	29	9	N	26	180	1	35
06	3060 X	2659	-0-	-401	-0-	2606	3	53	9	N	48	1	8	82
07	3162 X	2637	-0-	-525	-0-	2572	3	65	9	N	59	2	8	139
08	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	2491	3	50	9	N	45			184
09	2790 X	2520	-0-	-270	-0-	2475	3	45	9	N	41	181	1	42

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590														
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	366	1	960	3	N	31	1	8	128
05	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	339	1	867	3	N	44	1	8	171
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	362	1	916	3	N	68	1	8	238
07	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	374	1	894	3	N	25	174	1	85
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	367	1	825	3	N	48	1	8	132
09	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	350	1	630	3	N	76	188	1	17

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630														
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	406	1	732	3	N	27	1	8	78
05	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	391	1	735	3	N	29	2	8	105
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	402	1	738	3	N	23	1	8	127
07	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	414	1	711	3	N	27	4	8	150
08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	411	1	673	3	N	36	1	8	185
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	402	1	657	3	N	22	176	1	28

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID -> 241461		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	89	-0-	-1	-0-		89	3	N	-0-		155
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-		155
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-		155
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-		155
08	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3	N	-0-		155
09	90 N	75	-0-	-15	-0-		75	3	N	-0-		155

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541		
04	3270 X	2765	-0-	-505	-0-		561	1	N	44	7 8	152
							48	9				
05	3348 X	2199	-0-	-1149	-0-		332	1	N	38	155 1 12 8	23
							42	9				
06	3240 X	2165	-0-	-1075	-0-		361	1	N	43	4 8	62
							47	9				
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		429	1	N	75	22 8	115
							83	9				
08	2976 X	2154	-0-	-822	-0-		341	1	N	42	5 8	152
							46	9				
09	2760 X	1245	-0-	-1515	-0-		170	1	N	22	5 8	169
							24	9				

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495		
04	5250 X	4951	-0-	-299	-0-		4951	3	N	-0-		133
05	5084 X	4802	-0-	-282	-0-		4802	3	N	-0-		133
06	5040 X	4119	-0-	-921	-0-		4119	3	N	-0-		133
07	5208 X	4282	-0-	-926	-0-		4282	3	N	-0-		133
08	5208 X	4328	-0-	-880	-0-		4328	3	N	-0-		133
09	4950 X	4050	-0-	-900	-0-		4049	3	N	1		109

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482		
04	4950 X	4581	-0-	-369	-0-		4571	3	N	9		62
05	4929 X	4723	-0-	-206	-0-		4723	3	N	-0-		62
06	4710 X	4458	-0-	-252	-0-		4458	3	N	-0-		62
07	4805 X	4549	-0-	-256	-0-		4545	3	N	4	1 8	65
08	4805 X	4472	-0-	-333	-0-		4469	3	N	3	1 8	67
09	4590 X	4278	-0-	-312	-0-		4264	3	N	13		80

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378		
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		3817	3	N	-0-		132
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		3725	3	N	31	3 8	160
06	3300 X	3267	-0-	-33	-0-		3226	3	N	37	2 8	195
07	3937 X	3492	-0-	-445	-0-		3466	3	N	24	5 8	214
08	3937 X	3258	-0-	-679	-0-		3254	3	N	4	3 8	215
09	3810 X	3180	-0-	-630	-0-		3177	3	N	3	164 1 7 8	47

BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357		
04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-		1584	3	N	10		43
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1570	3	N	52	1 8	94
06	1590 N	1483	-0-	-107	-0-		1471	3	N	11		105
07	1643 N	1486	-0-	-157	-0-		1486	3	N	-0-		105
08	1612 N	1487	-0-	-125	-0-		1441	3	N	42		147
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-		1345	3	N	5		152

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	470	1	905	3	N	67	174 1	5 8 52
							74	9						
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	318	1	496	3	N	58	5 8	105
							64	9						
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	426	1	961	3	N	84	4 8	185
							92	9						
07		1488 N	1247	-0-	-241	-0-	434	1	725	3	N	80	188 1	15 8 62
							88	9						
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	493	1	819	3	N	60	5 8	117
							66	9						
09		1470 N	1266	-0-	-204	-0-	446	1	733	3	N	79	11 8	185
							87	9						

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370														
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1768	3	26	9	N	24	189 1	1 8 100
05		2077 N	1573	-0-	-504	-0-	1539	3	34	9	N	31	1 8	130
06		1800 N	1141	-0-	-659	-0-	1115	3	26	9	N	24		154
07		1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1550	3	23	9	N	21		175
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1620	3	43	9	N	39	186 1	28
*09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	3	28	9	N	25		53

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768														
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		-0-
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-		-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-		-0-
08		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-		-0-
09		480 N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-		-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601														
04		2670 N	2612	-0-	-58	-0-	2568	3	44	9	N	40	1 8	87
05		2759 N	2530	-0-	-229	-0-	2485	3	45	9	N	41	1 8	127
06		2640 N	2486	-0-	-154	-0-	2438	3	48	9	N	44	1 8	170
07		2697 N	2546	-0-	-151	-0-	2499	3	47	9	N	43	183 1	3 8 27
08		2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2420	3	51	9	N	46	1 8	72
09		2490 N	2324	-0-	-166	-0-	2281	3	43	9	N	39	2 8	109

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020										
BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3		N	-0-			225	
05	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3		N	-0-			225	
06	2940 X	2706	-0-	-234	-0-	2706	3		N	-0-	94	1	131	
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	3		N	-0-			131	
08	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2720	3		N	-0-			131	
*09	2730 X	2692	-0-	-38	-0-	2692	3		N	-0-	19	6	112	

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329		
04	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3148	3		N	-0-			162	
05	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234	3		N	-0-			162	
06	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	3		N	-0-	97	1	65	
07	3255 X	3129	-0-	-126	-0-	3129	3		N	-0-			65	
08	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103	3		N	-0-			65	
09	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	2987	3		N	-0-			65	

BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309		
04	1770 N	1628	-0-	-142	-0-	1628	3		N	-0-			106	
05	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1693	3	3	9	N	3		109	
06	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1463	3	23	9	N	21		130	
07	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	1434	3	9	9	N	8		138	
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1580	3	10	9	N	9	119	1	28
*09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1642	3	17	9	N	15			43

BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365		
04	5340 X	5250	-0-	-90	-0-	5175	3	75	9	N	68		285	
05	5518 X	5415	-0-	-103	-0-	5310	3	105	9	N	95	190	1	190
06	5310 X	5203	-0-	-107	-0-	5118	3	85	9	N	77	153	1	114
07	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	5258	3			N	-0-			114
*08	5425 X	5280	-0-	-145	-0-	5219	3	61	9	N	55			169
*09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5273	3	57	9	N	52	168	1	53

HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387		
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	3	20	9	N	18	196	1	103
05	1705 N	1118	-0-	-587	-0-	1118	3			N	-0-			103
06	1920 N	913	-0-	-1007	-0-	904	3	9	9	N	8			111
07	1581 N	908	-0-	-673	-0-	908	3			N	-0-			111
08	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	3			N	-0-			111
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	784	3	10	9	N	9			120

BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398		
04	3900 X	3694	-0-	-206	-0-	3638	3	56	9	N	51			236
05	4030 X	3648	-0-	-382	-0-	3597	3	51	9	N	46			282
06	3900 X	3456	-0-	-444	-0-	3425	3	31	9	N	28	197	1	113
07	4030 X	3556	-0-	-474	-0-	3537	3	19	9	N	17			130
08	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3506	3	25	9	N	23	95	1	58
09	3690 X	3291	-0-	-399	-0-	3248	3	43	9	N	39			97

BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335		
04	4260 X	4232	-0-	-28	-0-	4190	3	42	9	N	38	193	1	94
05	4371 X	4336	-0-	-35	-0-	4285	3	51	9	N	46			140
06	4230 X	4000	-0-	-230	-0-	3954	3	46	9	N	42	30	1	152
07	4371 X	4088	-0-	-283	-0-	4067	3	21	9	N	19			171
08	4371 X	4034	-0-	-337	-0-	3999	3	35	9	N	32	85	1	118
09	4230 X	3989	-0-	-241	-0-	3949	3	40	9	N	36			154

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020											
BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04		1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1671 3			N	73
05		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1672 3	1	9	N	74
06		1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1597 3	14	9	N	87
07		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1653 3	9	9	N	95
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1649 3	20	9	N	113
09		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1546 3	2	9	N	115

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422											
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1662 3	22	9	N	236
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			N	236
06		1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637 3			N	60
07		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1606 3			N	60
08		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611 3			N	60
*09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3			N	43

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427											
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	232
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1292 3	11	9	N	242
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1335 3	28	9	N	76
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			N	76
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2107 3	21	9	N	95
*09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1661 3	17	9	N	110

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382											
04		1950 N	1902	-0-	-48	-0-	1888 3	14	9	N	172
05		2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1963 3	17	9	N	187
06		1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1864 3			N	85
07		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949 3			N	85
08		1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1911 3	6	9	N	90
*09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1821 3	43	9	N	129

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378											
04		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670 3			N	146
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1903 3	6	9	N	151
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1879 3	17	9	N	80
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3			N	80
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1954 3	9	9	N	88
*09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3			N	88

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294											
04		2610 N	2514	-0-	-96	-0-	2466 3	48	9	N	185
05		2697 N	2595	-0-	-102	-0-	2561 3	34	9	N	216
06		2550 N	2488	-0-	-62	-0-	2451 3	37	9	N	250
07		2604 N	2542	-0-	-62	-0-	2509 3	33	9	N	89
08		2604 N	2522	-0-	-82	-0-	2478 3	44	9	N	129
09		2490 N	2469	-0-	-21	-0-	2433 3	36	9	N	162

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251											
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	98 3			N	36
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	36
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	36
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	36
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	265 3	11	9	N	46
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	266 3	10	9	N	55

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	306	-0-	-234	-0-	259	3	47	9	N	43			233
05	713 N	597	-0-	-116	-0-	569	3	28	9	N	25			258
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	N	7	187	1	78
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			78
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			78
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	23	6	55

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

04	1110 N	685	-0-	-425	-0-	685	3			N	-0-			167
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			167
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	N	7	65	1	109
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			109
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	698	3	4	9	N	4			113
09	900 N	660	-0-	-240	-0-	660	3			N	-0-			113

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

04	1800 X	387	-0-	-1413	-0-	387	3			N	-0-	192	1	156
05	1364 X	245	-0-	-1119	-0-	245	3			N	-0-			156
06	630 X	258	-0-	-372	-0-	254	3	4	9	N	4	125	1	35
07	434 X	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-			35
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	427	3	11	9	N	10			45
*09	421 X	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	N	5			50

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			362
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1647	3	26	9	N	24	185	1	201
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	3	19	9	N	17	178	1	40
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	3	9	9	N	8			48
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1783	3	20	9	N	18			66
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1682	3	54	9	N	49			115

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1247	2	18	9	N	16	155	1	23
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			23
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			N	-0-			23
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1840	2	18	9	N	16			39
08	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	1292	2			N	-0-			39
09	1680 N	1138	-0-	-542	-0-	1138	2			N	-0-			39

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

04	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	1020	1	1236	2	N	20			135
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1054	1	1196	2	N	-0-			135
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	1020	1	1374	2	N	47			182
07	2356 N	2251	-0-	-105	-0-	927	1	1274	2	N	45	153	1	74
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1054	1	1152	2	N	65			139
09	2400 N	1965	-0-	-435	-0-	1003	1	927	2	N	32			171

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3150 X	2800	-0-	-350	-0-	2766	2	34	9	N	31			314
05		3255 X	2853	-0-	-402	-0-	2813	2	40	9	N	36	192	1	158
06		2730 X	2644	-0-	-86	-0-	2610	2	34	9	N	31			189
07		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2	1	2546	2	N	36			225
							40	9							
08		2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2553	2	11	9	N	10			235
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			235

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264															
04		2640 N	2556	-0-	-84	-0-	2525	2	31	9	N	28			186
05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38			224
06		2490 N	2431	-0-	-59	-0-	2399	2	32	9	N	29			253
07		2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2	1	2539	2	N	27			280
							30	9							
08		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28			308
09		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			308

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148															
04		4650 X	4344	-0-	-306	-0-	30	1	4244	2	N	64			316
							70	9							
05		4681 X	4487	-0-	-194	-0-	30	1	4407	2	N	45	184	1	177
							50	9							
06		4410 X	4159	-0-	-251	-0-	25	1	4090	2	N	40			217
							44	9							
07		4495 X	3853	-0-	-642	-0-	3	1	3807	2	N	39			256
							43	9							
08		4495 X	4275	-0-	-220	-0-	4213	2	62	9	N	56			312
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			312

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL															
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155															
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 11124 - 11819

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
07	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897 2	N	-0-		-0-
08	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813 2	N	-0-		-0-
09	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650 2	N	-0-		-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
 RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1883 2	13 9	N	12	179
*05	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	2168 2	2 9	N	2	181
*06	1560	#	1540	-0-	-20	-0-	1540 3		N	-0-	181
*07	1953	#	614	-0-	-1339	-0-	614 3		N	-0-	181
*08	2201	#	27	-0-	-2174	-0-	27 3		N	-0-	181
09	2130	#	192	-0-	-1938	-0-	192 3		N	-0-	181

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 REDDING WELL #: 1 RRCID -> 102137 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 13896 PERF. 13416 - 13430

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOP O TEXAS ENERGY, L.P. 862573
 BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

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

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69

OIL AND GAS DIVISION

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)			76696 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005													
LASLEY			WELL #: 1		RRCID -> 161198			COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		780 N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-				-0-
05		496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-				-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
07		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-				-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				-0-
09		840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-				-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)			76950 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
LINN OPERATING, INC.			501545													
CHAMBERS			WELL #: 121		RRCID -> 114118			COMPL. DATE 08/23/1984			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381					

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

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099													
PENNINGTON "121"			WELL #: 1		RRCID -> 194128			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346					

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

ROADSIDE (ATOKA)			77109 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.			182785													
COURSON PARNELL			WELL #: 1405		RRCID -> 235863			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924					

04		30 #	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	2	N	-0-				168
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	N	-0-				168
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	2	N	-0-				168
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	N	-0-				168
08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-				168
09		15 #	14	-0-	-1	-0-	4	1	10	2	N	-0-				168

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560													
SID "143"			WELL #: 1		RRCID -> 222867			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750					

04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	N	10				150
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	-0-				150
06		990 N	605	-0-	-385	-0-	30	1	575	2	N	-0-				150
07		1085 N	244	-0-	-841	-0-	31	1	213	2	N	-0-				150
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	-0-				150
*09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-				150

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750													
GOOD			WELL #: 1229		RRCID -> 108212			COMPL. DATE 10/13/1983			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182					

04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-				157
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-				157
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	-0-				157
07		589 N	116	-0-	-473	-0-	6	1	110	2	N	-0-				157
08		403 N	43	-0-	-360	-0-	2	1	41	2	N	-0-				157
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				157

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
MOORE		WELL #:		2299	RRCID ->	109894	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9131 - 9145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	30 1	383 2	N	-0-				120
*11		480 N	307	-0-	-173	-0-	27 1	280 2	N	-0-				120
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	73 1	248 2	N	-0-				120
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	30 1	724 2	N	-0-				120
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	45 1	576 2	N	-0-				120
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	27 1	525 2	N	-0-				120
*04		720 N	338	-0-	-382	-0-	18 1	320 2	N	-0-				120
*05		682 N	367	-0-	-315	-0-	20 1	347 2	N	-0-				120
*06		540 N	162	-0-	-378	-0-	15 1	147 2	N	-0-				120
*07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	N	-0-				120
*08		372 N	211	-0-	-161	-0-	8 1	203 2	N	-0-				120
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	N	-0-				120

FLATHERS		WELL #:		1230	RRCID ->	110499	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9208 - 9218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97

TANDY		WELL #:		1300	RRCID ->	110798	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9008 - 9020
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6073	RRCID ->	252019	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	9894 - 10232
04	123604 X	123604	-0-	-0-	-0-	122185 2	1419 9	N	1290	1310 1		90
05	126108 X	119023	-0-	-7085	-0-	117773 2	1250 9	N	1136	1065 1		161
06	115293 X	115293	-0-	-0-	-0-	114357 2	936 9	N	851	910 1		102
07	111380 X	111380	-0-	-0-	-0-	110331 2	1049 9	N	954	958 1		98
08	114338 X	114338	-0-	-0-	-0-	113078 2	1260 9	N	1145	1132 1		111
09	77340 X	68766	-0-	-8574	-0-	67664 2	1102 9	N	1002	946 1		167

SUTTER'S MILL		WELL #:		270	RRCID ->	253028	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9900 - 10010
04	68860 X	34568	-0-	-34292	-0-	646 1	33325 2	N	539	365 1		237
						4 4	593 9					
05	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	669 1	34023 2	N	494	518 1	121 5	92
						4 4	543 9					
06	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	560 1	30485 2	N	333	192 1		233
						3 4	366 9					
07	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	547 1	31187 2	N	359	536 1		56
						3 4	395 9					
08	32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	668 1	30664 2	N	618	555 1		119
						4 4	680 9					
*09	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	600 1	19078 2	N	390	368 1		141
						3 4	429 9					

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
04	62370 X	58307	-0-	-4063	-0-	639 3	1 4	57276 389	2 9	N 354	378 1	52					
05	62527 X	58391	-0-	-4136	-0-	658 4	1 4	56898 831	2 9	N 755	729 1	78					
06	64980 X	50838	-0-	-14142	-0-	553 3	1 4	49868 414	2 9	N 376	373 1	81					
07	60264 X	50617	-0-	-9647	-0-	549 3	1 4	49702 363	2 9	N 330	358 1	53					
08	60264 X	56093	-0-	-4171	-0-	661 4	1 4	54326 1102	2 9	N 1002	951 1	104					
09	58320 X	32697	-0-	-25623	-0-	594 3	1 4	31517 583	2 9	N 530	547 1	87					
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178	
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N 4		128					
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8574	2	52 9	N 47			175					
06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1546	2	87 9	N 79			254					
07	1581 X	31	-0-	-1550	-0-	6	2	25 9	N 23			277					
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N -0-		277					
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N 111	180 1	87 5	121				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715		RRCID -> 264375		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A	
FLOWERS 78										WELL #: 5H							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
FLOWERS 78										WELL #: 2		RRCID -> 265482		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990	
04	2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2181	2	235 9	N 214	360 1		408					
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2172	2	263 9	N 239	520 1		127					
06	2520 N	1907	-0-	-613	-0-	1808	2	99 9	N 90	178 1		39					
07	2511 N	2156	-0-	-355	-0-	1936	2	220 9	N 200			239					
08	2449 N	1346	-0-	-1103	-0-	1274	2	72 9	N 65	178 1		126					
09	1920 N	1415	-0-	-505	-0-	1321	2	94 9	N 85	186 1		25					
MILLS 2										WELL #: 3H		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596	
04	69810 X	51662	-0-	-18148	-0-	51574	2	88 9	N 80	180 1		414					
05	63705 X	51666	-0-	-12039	-0-	51657	2	9 9	N 8	154 1		268					
06	58080 X	47424	-0-	-10656	-0-	45845	2	1579 9	N 1435	1248 1		455					
07	53940 X	49439	-0-	-4501	-0-	47008	2	2431 9	N 2210	1949 1		716					
08	53382 X	45689	-0-	-7693	-0-	43450	2	2239 9	N 2035	2319 1		432					
09	51660 X	43953	-0-	-7707	-0-	42004	2	1949 9	N 1772	1979 1		225					
OVERFLOW ENERGY, LLC										628574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373	
283 SWD										WELL #: 2							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-					

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795													
SUTTER'S MILLS WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	W	27572	-0-		27572	57448	27505	3	67	9	180
05		0	W	28133	-0-		28133	85581	28133	3			180
06		0	W	27764	-0-		27764	113345	27681	3	83	9	67
07		0	W	28119	-0-		28119	141464	28000	3	119	9	175
08		0	W	28950	-0-		28950	170414	28724	3	226	9	188
09		0	W	25333	-0-		25333	195747	25127	3	206	9	185

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084													
04	19290	X		17945	-0-	-1345		-0-	17656	2	289	9	226
05	19468	X		17491	-0-	-1977		-0-	17264	2	227	9	239
06	16830	X		16725	-0-	-105		-0-	16535	2	190	9	213
07	17391	X		17161	-0-	-230		-0-	17150	2	11	9	223
08	17391	X		16944	-0-	-447		-0-	16771	2	173	9	192
09	16830	X		15472	-0-	-1358		-0-	15348	2	124	9	112

SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172													
04	3690	X		1430	-0-	-2260		-0-	1430	3			110
05	1984	X		1421	-0-	-563		-0-	1404	3	17	9	125
06	1710	X		1210	-0-	-500		-0-	1190	3	20	9	143
07	1674	X		1275	-0-	-399		-0-	1246	3	29	9	169
08	1426	N		1133	-0-	-293		-0-	1126	3	7	9	53
09	1200	N		896	-0-	-304		-0-	876	3	20	9	71

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218													
04	2700	X		1731	-0-	-969		-0-	1461	3	270	9	222
05	2511	X		1661	-0-	-850		-0-	1397	3	264	9	284
06	1950	X		1580	-0-	-370		-0-	1307	3	273	9	174
07	1798	N		1531	-0-	-267		-0-	1258	3	273	9	247
08	1674	N		1085	-0-	-589		-0-	912	3	173	9	226
09	1590	N		602	-0-	-988		-0-	560	3	42	9	75

RUSSELL WELL #: 1075 RRCID -> 254351 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10070 - 10226													
04	2753	X		2753	-0-	-0-		-0-	2713	3	40	9	196
05	2356	X		1296	-0-	-1060		-0-	1278	3	18	9	212
06	1590	X		1376	-0-	-214		-0-	1337	3	39	9	247
07	2852	X		1729	-0-	-1123		-0-	1692	3	37	9	281
08	2852	X		-0-	-0-	-2852		-0-	-0-				101
09	2760	X		115	-0-	-2645		-0-	25	3	90	9	183

EWING WELL #: 174 RRCID -> 254357 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10106													
04	1253	N		1253	-0-	-0-		-0-	1165	3	88	9	220
05	679	N		679	-0-	-0-		-0-	650	3	29	9	246
06	660	N		172	-0-	-488		-0-	171	3	1	9	247
07	1085	N		696	-0-	-389		-0-	679	3	17	9	262
08	682	N		-0-	-0-	-682		-0-	-0-				86
09	180	N		-0-	-0-	-180		-0-	-0-				86

J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070													
04	9510	X		8772	-0-	-738		-0-	8717	2	55	9	141
05	9827	X		8551	-0-	-1276		-0-	8441	2	110	9	241
06	9510	X		7074	-0-	-2436		-0-	7051	2	23	9	94
07	9672	X		8235	-0-	-1437		-0-	8123	2	112	9	196
08	9207	X		7832	-0-	-1375		-0-	7831	2	1	9	130
09	8760	X		7592	-0-	-1168		-0-	7475	2	117	9	236

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		205290 X	161871	-0-	-43419	-0-	160789 2	1082 9	N	984	1153 1		111
05		200663 X	156408	-0-	-44255	-0-	155294 2	1114 9	N	1013	789 1		335
06		180060 X	140119	-0-	-39941	-0-	139327 2	792 9	N	720	779 1		276
07		183303 X	135714	-0-	-47589	-0-	135635 2	79 9	N	72			348
08		175863 X	129970	-0-	-45893	-0-	129155 2	815 9	N	741	955 1		134
09		161880 X	122810	-0-	-39070	-0-	121937 2	873 9	N	794	753 1		175

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482													
04		115290 X	76236	-0-	-39054	-0-	75480 2	756 9	N	687	761 1		250
05		115475 X	86724	-0-	-28751	-0-	85948 2	776 9	N	705	580 1		375
06		97500 X	73881	-0-	-23619	-0-	73179 2	702 9	N	638	806 1		207
07		99200 X	75079	-0-	-24121	-0-	75003 2	76 9	N	69			276
08		94271 X	69641	-0-	-24630	-0-	68988 2	653 9	N	594	744 1		126
09		83940 X	51718	-0-	-32222	-0-	51060 2	658 9	N	598	570 1		154

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020													
04		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4039 2	216 9	N	196	197 1		250
05		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4202 2	136 9	N	124	197 1		177
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3487 2	125 9	N	114	189 1		102
07		4402 X	4246	-0-	-156	-0-	4103 2	143 9	N	130			232
08		4402 X	4007	-0-	-395	-0-	3904 2	103 9	N	94	178 1		148
09		4260 X	3743	-0-	-517	-0-	3631 2	112 9	N	102			250

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604													
04		31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	31106 2	537 9	N	488	575 1		338
05		32922 X	29425	-0-	-3497	-0-	29118 2	307 9	N	279	386 1		231
06		31860 X	26037	-0-	-5823	-0-	25836 2	201 9	N	183	198 1		216
07		32922 X	27922	-0-	-5000	-0-	27784 2	138 9	N	125			341
08		32705 X	27591	-0-	-5114	-0-	27241 2	350 9	N	318	442 1		217
09		31650 X	24561	-0-	-7089	-0-	24387 2	174 9	N	158			375

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097													
04		122490 X	88431	-0-	-34059	-0-	87735 2	696 9	N	633	567 1		510
05		119753 X	82995	-0-	-36758	-0-	82574 2	421 9	N	383	595 1		298
06		109410 X	71495	-0-	-37915	-0-	71070 2	425 9	N	386	398 1		286
07		110391 X	49097	-0-	-61294	-0-	49018 2	79 9	N	72			358
08		102021 X	22158	-0-	-79863	-0-	22003 2	155 9	N	141	192 1		307
09		88440 X	28441	-0-	-59999	-0-	28324 2	117 9	N	106			413

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918													
04		23820 X	16033	-0-	-7787	-0-	15917 2	116 9	N	105			312
05		23250 X	11380	-0-	-11870	-0-	11316 2	64 9	N	58	184 1		186
06		19080 X	8878	-0-	-10202	-0-	8771 2	107 9	N	97			283
07		19003 X	7017	-0-	-11986	-0-	6956 2	61 9	N	55			338
08		17112 X	5821	-0-	-11291	-0-	5819 2	2 9	N	2	147 1		193
09		16020 X	5067	-0-	-10953	-0-	4907 2	160 9	N	145			338

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A													
04		49800 X	41827	-0-	-7973	-0-	41221 2	606 9	N	551	582 1		402
05		48701 X	41269	-0-	-7432	-0-	40694 2	575 9	N	523	587 1		338
06		43290 X	37712	-0-	-5578	-0-	37220 2	492 9	N	447	383 1		402
07		44423 X	38298	-0-	-6125	-0-	38298 2		N	-0-			402
08		43896 X	37712	-0-	-6184	-0-	37317 2	395 9	N	359	515 1		246
09		41820 X	34680	-0-	-7140	-0-	34153 2	527 9	N	479	384 1		341

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC												
J.L. FLOWERS XS												
WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	24485	2	871	9	N	343
05		21018 X	20124	-0-	-894	-0-	19386	2	738	9	N	256
06		24510 X	11547	-0-	-12963	-0-	11064	2	483	9	N	311
07		26195 X	15344	-0-	-10851	-0-	15230	2	114	9	N	415
08		26195 X	13582	-0-	-12613	-0-	13037	2	545	9	N	356
09		25350 X	6222	-0-	-19128	-0-	6037	2	185	9	N	341

CLARK XS												
WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590												
04		44490 X	38978	-0-	-5512	-0-	38937	2	41	9	N	266
05		44547 X	38536	-0-	-6011	-0-	38237	2	299	9	N	349
06		40620 X	36437	-0-	-4183	-0-	36233	2	204	9	N	342
07		41974 X	36067	-0-	-5907	-0-	36067	2		9	N	342
08		40951 X	35659	-0-	-5292	-0-	35490	2	169	9	N	303
09		38970 X	33285	-0-	-5685	-0-	33240	2	45	9	N	171

FLOWERS XS												
WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795												
04		0 W	97061	-0-	97061	214712	96036	2	1025	9	N	347
05		329836 X	115124	-0-	-214712	-0-	113962	2	1162	9	N	484
06		124050 X	99959	-0-	-24091	-0-	98796	2	1163	9	N	438
07		123008 X	99981	-0-	-23027	-0-	99172	2	809	9	N	454
08		117645 X	91167	-0-	-26478	-0-	90242	2	925	9	N	570
09		111420 X	89445	-0-	-21975	-0-	88346	2	1099	9	N	383

SUTTER'S MILL												
WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770												
04		165568 X	165568	-0-	-0-	-0-	163563	3	2005	9	N	645
05		194230 X	194230	-0-	-0-	-0-	192534	3	1696	9	N	491
06		168359 X	168359	-0-	-0-	-0-	166433	3	1926	9	N	569
07		136359 X	136359	-0-	-0-	-0-	134918	3	1441	9	N	409
08		140879 X	140879	-0-	-0-	-0-	139643	3	1236	9	N	473
*09		118056 X	118056	-0-	-0-	-0-	116593	3	1463	9	N	605

W. FLOWERS												
WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125												
04		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10049	2	147	9	N	204
05		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8662	2	122	9	N	122
06		7530 X	7171	-0-	-359	-0-	7061	2	110	9	N	222
07		7781 X	5122	-0-	-2659	-0-	5122	2		9	N	222
08		7781 X	3476	-0-	-4305	-0-	3476	2		9	N	154
09		7530 X	1086	-0-	-6444	-0-	1011	2	75	9	N	222

ROGERS (-A- CHERT ZONE)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
ELMORE												
WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000												
04		2400 X	1817	-0-	-583	-0-	35	1	1780	2	N	17
05		2480 X	1703	-0-	-777	-0-	52	1	1649	2	N	17
06		1890 X	1872	-0-	-18	-0-	35	1	1836	2	N	17
07		1953 X	1897	-0-	-56	-0-	36	1	1860	2	N	17
*08		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	2	N	20
*09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2033	2	N	20

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		//CONT.//		77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
ROGERS, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.15028 - 15033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1479 X	1479	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		62
05		1550 X	1245	-0-	-305	1245 3		N	-0-		62
06		1500 X	1120	-0-	-380	1120 3		N	-0-		62
07		1550 X	1203	-0-	-347	1203 3		N	-0-		62
08		1519 X	1062	-0-	-457	1062 3		N	-0-		62
09		1470 X	872	-0-	-598	872 3		N	-0-		62

LE NORMAN OPERATING LLC				491579				CNTY: HEMPHILL			
ZYBACH		WELL #:		1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14962 - 15010
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1		127
05		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		127
06		165 N	165	-0-	-0-	165 2		N	-0-		127
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
09		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		127

RULER (MORROW UPPER)				78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
PAYNE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	064657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9721 - 9734
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 9663 - 9671
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORDIE BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070156	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	9778	PERF. 9730 - 9752
04		508 N	508	-0-	-0-	508 2		N	-0-		7
05		527 N	524	-0-	-3	524 2		N	-0-		7
06		510 N	504	-0-	-6	504 2		N	-0-		7
07		527 N	524	-0-	-3	524 2		N	-0-		7
08		527 N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-		7
09		510 N	502	-0-	-8	502 2		N	-0-		7

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
AGHORN OPERATING, INC.				008716							
MARTIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062460	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9164 - 9180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716												
TIPPS, O. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067376		COMPL. DATE 07/15/1976			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

APACHE CORPORATION		027200												
MCMORDIE 88		WELL #: 5		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443					
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			84
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			84
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			84
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			84
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			84
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84

MCMORDIE 89		WELL #: 1089		RRCID -> 083698		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9159 - 9218					
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27			95
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1287	2	30	9	N	27			122
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17			139
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			139
*08	P&A COND	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	26	1	113
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	38
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09118 08/31/2014														

MCMORDIE 89		WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664					
04	2040 N	1380	-0-	-660	-0-	1328	2	52	9	N	47	187	1	226
05	2015 N	1376	-0-	-639	-0-	1343	2	33	9	N	30			256
06	1590 N	1287	-0-	-303	-0-	1263	2	24	9	N	22	176	1	102
07	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1319	2	50	9	N	45			147
08	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1153	2	32	9	N	29			176
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30			206

MCMORDIE 89		WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550					
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-			92
05	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-			92
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-			92
07	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-			92
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			92
*09	3000 N	4221	-0-	1221	-0-	4177	2	44	9	N	40			132

MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534					
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	240	1	3489	2	N	2			124
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	332	1	2826	2	N	-0-			124
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	N	-0-			124
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	188	1	1957	2	N	-0-			124
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	210	1	2049	2	N	-0-			124
09	1230 X	492	-0-	-738	-0-	101	1	391	2	N	-0-			124

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3450 X	3082	-0-	-368	-0-	3019 2	63 9	N		57	374 1		223
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3541 2	76 9	N		69			292
06		3360 X	3327	-0-	-33	-0-	3280 2	47 9	N		43	178 1		157
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3375 2	89 9	N		81			238
08		3472 X	2083	-0-	-1389	-0-	2053 2	30 9	N		27			265
09		3360 X	2178	-0-	-1182	-0-	2178 2		N		-0-			265

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631				
04		32310 X	26202	-0-	-6108	-0-	976 1	24545 2	N		619	726 1		201
							681 9							
05		38540 X	38540	-0-	-0-	-0-	748 1	36734 2	N		962	739 1		424
							1058 9							
06		30972 X	30972	-0-	-0-	-0-	1044 1	29080 2	N		771	728 1		467
							848 9							
07		36749 X	36749	-0-	-0-	-0-	1018 1	34787 2	N		858	740 1		585
							944 9							
08		34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	1079 1	32857 2	N		757	934 1		408
							833 9							
*09		30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	1037 1	28773 2	N		703	750 1		361
							773 9							

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011				TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974				TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958				
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077												
04		0 W	625	-0-	625	1021	7 1	616 3	N		-0-			161
							2 4							
05		0 W	789	-0-	789	1810	11 1	776 3	N		-0-			161
							2 4							
06		0 W	722	-0-	722	2532	10 1	711 3	N		-0-	10 5		151
							1 4							
07		1500 N	758	-0-	-742	1790	10 1	747 3	N		-0-	134 1		17
							1 4							
08		2289 N	499	-0-	-1790	-0-	5 1	492 3	N		-0-			17
							2 4							
09		720 N	552	-0-	-168	-0-	5 1	545 3	N		-0-			17
							2 4							

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975				TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487				
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 4		N		-0-			181
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	N		-0-			181
							2 4							
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	2 1	54 3	N		-0-			181
							1 4							
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	N		-0-	100 5		81
							1 4							
08		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 4		N		-0-			81
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 4		N		-0-			81

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCMORDIE 86		WELL #:		2086	RRCID ->	063192	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8974 - 9519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	7	1	161	3	N	-0-		20
						2	4						
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	13	1	253	3	N	-0-		20
						2	4						
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	4			N	-0-		20
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	4			N	-0-		20
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		20
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	20 5	-0-

MCMORDIE 128		WELL #:		1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9324 - 9357	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	9324 - 9576	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-		72
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	N	-0-		72
						1	4						
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-		72
						1	4						
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-		72
						2	4						
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	12	1	258	3	N	-0-		72
						2	4						

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9368 - 9568	
04	0 W	189	-0-	189	299	4	1	183	3	N	-0-		12
						2	4						
05	0 W	207	-0-	207	506	8	1	197	3	N	-0-		12
						2	4						
06	0 W	182	-0-	182	688	7	1	174	3	N	-0-		12
						1	4						
07	896 N	208	-0-	-688	-0-	7	1	189	3	N	10		22
						1	4	11	9				
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	4	1	168	3	N	3		25
						2	4	3	9				
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	1	1	73	3	N	4		29
						2	4	4	9				

MCMORDIE		WELL #:		1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893 - 9434	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798																		
MCMORDIE		WELL #:		1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966 - 9550										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
04		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	22 1	1328 3	N	7				225								
							2 4	8 9														
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	41 1	1681 3	N	14				239								
							2 4	15 9														
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	25 1	1538 3	N	47	185 1			101								
							1 4	52 9														
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	22 1	1502 3	N	3				104								
							1 4	3 9														
08		1736 N	1045	-0-	-691	-0-	16 1	983 3	N	40				144								
							2 4	44 9														
09		1620 N	1073	-0-	-547	-0-	15 1	1033 3	N	21				165								
							2 4	23 9														
TIPPS, CHRISTIE													WELL #:	1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800 - 9816
04		390 N	364	-0-	-26	-0-	355 2	9 9	N	8				85								
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-				85								
06		450 N	315	-0-	-135	-0-	313 2	2 9	N	2				87								
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	326 2	2 9	N	2				89								
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	N	3				92								
*09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9	N	2				94								
CHRISTIE-TIPPS													WELL #:	2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10050 - 10072
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
MCMORDIE 128													WELL #:	2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9403 - 9542
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 1	397 3	N	-0-				92								
							2 4															
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	7 1	417 3	N	-0-				92								
							2 4															
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	7 1	376 3	N	-0-				92								
							1 4															
07		434 N	376	-0-	-58	-0-	8 1	367 3	N	-0-				92								
							1 4															
08		434 N	383	-0-	-51	-0-	7 1	374 3	N	-0-				92								
							2 4															
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	7 1	360 3	N	-0-				92								
							2 4															
MCMORDIE 86													WELL #:	3086	RRCID ->	149604	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9478
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	243 3	N	-0-				30								
							2 4															
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	12 1	786 3	N	-0-				30								
							2 4															
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	6 1	470 3	N	-0-				30								
							1 4															
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	7 1	492 3	N	-0-				30								
							1 4															
08		806 N	85	-0-	-721	-0-	1 1	82 3	N	-0-				30								
							2 4															
09		480 N	9	-0-	-471	-0-	7 3	2 4	N	-0-				30								

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	6 1	647 3		N	-0-			175
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2 4	771 3		N	-0-			175
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	9 1	628 3		N	27			202
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	2 4	30 9		N	-0-	4 5		198
08	775 N	211	-0-	-564	-0-	6 1	172 3		N	32	184 1		46
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	2 4	35 9		N	1			47
						6 1	718 3		N				
						2 4	1 9						
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770													
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	20 1	767 3		N	-0-			45
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2 4	974 3		N	-0-			45
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	21 1	793 3		N	-0-			45
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	2 4	764 3		N	-0-			45
08	992 N	342	-0-	-650	-0-	12 1	334 3		N	-0-			45
09	810 N	421	-0-	-389	-0-	1 4	411 3		N	-0-			45
						6 1							
						2 4							
						8 1							
						2 4							
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058													
04	0 W	680	-0-	680	1260	674 3	6 9		N	5			25
05	0 W	731	-0-	731	1991	727 3	4 9		N	4			29
06	0 W	561	-0-	561	2552	561 3			N	-0-			29
07	1500 N	550	-0-	-950	1602	550 3			N	-0-			29
08	2127 N	525	-0-	-1602	-0-	525 3			N	-0-			29
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			29
MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522													
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			181
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			181
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			181
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	5 5		176
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 3			N	-0-			176
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			176

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4077	RRCID ->	158617	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9789 - 10010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 W	1475	-0-	1475	2685	20	1 1451	3 3	N	2			91
						2	4 2	9 9					
05	0 W	1696	-0-	1696	4381	26	1 1635	3 3	N	30			121
						2	4 33	9 9					
06	0 W	1502	-0-	1502	5883	21	1 1471	3 3	N	8			129
						1	4 9	9 9					
07	1500 N	1526	-0-	26	5909	20	1 1503	3 3	N	2			131
						1	4 2	9 9					
08	3100 N	1128	-0-	-1972	3937	16	1 1096	3 3	N	13			144
						2	4 14	9 9					
*09	3000 N	1274	-0-	-1726	2211	17	1 1243	3 3	N	11			155
						2	4 12	9 9					

CHRISTIE-TIPPS				WELL #:	3078	RRCID ->	159074	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9949 - 10178
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			54
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			54
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			54
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			54
08	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	3		N	-0-			54
09	630 N	465	-0-	-165	-0-	465	3		N	-0-			54

JONES				WELL #:	7085	RRCID ->	159490	COMPL. DATE	06/09/1996	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9480 - 9756
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	13	1 899	3 3	N	-0-			102
						2	4 4						
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	17	1 1104	3 3	N	21			123
						2	4 23	9 9					
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	17	1 1045	3 3	N	-0-			123
						1	4 4						
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1 1061	3 3	N	40			163
						1	4 44	9 9					
08	1147 N	905	-0-	-242	-0-	12	1 848	3 3	N	39			202
						2	4 43	9 9					
09	1050 N	853	-0-	-197	-0-	10	1 841	3 3	N	-0-			202
						2	4 4						

MCMORDIE				WELL #:	5087	RRCID ->	161337	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9588 - 9664
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1 1308	3 3	N	17			114
						2	4 19	9 9					
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1 1713	3 3	N	24			138
						2	4 26	9 9					
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	21	1 1235	3 3	N	69	183 1		24
						1	4 76	9 9					
07	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	19	1 1182	3 3	N	16			40
						1	4 18	9 9					
08	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	24	1 1308	3 3	N	-0-			40
						2	4 4						
09	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	19	1 1068	3 3	N	-0-			40
						2	4 4						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 6086		RRCID -> 163913	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9544	- 9992		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	15 1	1120 3	N	7	197 1		5
						2 4	8 9					
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	19 1	1336 3	N	15			20
						2 4	17 9					
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	15 1	1158 3	N	93			113
						1 4	102 9					
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	14 1	1091 3	N	68			181
						1 4	75 9					
08	1240 N	733	-0-	-507	-0-	9 1	691 3	N	28	187 1		22
						2 4	31 9					
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-	10 1	735 3	N	8			30
						2 4	9 9					
MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8932 - 9606		
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1372 3	30 9	N	27			34
						2 4	74 9	N	67			101
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2016 3		N				101
						1714 3		N	-0-			161
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1690 3	66 9	N	60			18
						655 3	61 9	N	55	198 1		20
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	899 3	2 9	N	2			
08	2077 N	716	-0-	-1361	-0-							
09	1710 N	901	-0-	-809	-0-							
MCMORDIE		WELL #: 6087		RRCID -> 164663		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9978 - 10058		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9390 - 9430		
04	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	35 1	1638 3	N	27			40
						2 4	30 9					
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	53 1	2301 3	N	-0-			40
						2 4						
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	42 1	2061 3	N	20			60
						1 4	22 9					
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	35 1	1849 3	N	44			104
						1 4	48 9					
08	2356 N	1138	-0-	-1218	-0-	24 1	1093 3	N	17			121
						2 4	19 9					
09	2130 N	1399	-0-	-731	-0-	28 1	1336 3	N	30			151
						2 4	33 9					
MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9480 - 9531		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	20	1	1557	3	N	17			175
							2	4	19	9					
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	35	1	2460	3	N	12	180	1	7
							2	4	13	9					
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	21	1	1677	3	N	13			20
							1	4	14	9					
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1913	3	N	40			60
							1	4	44	9					
08		2511 N	480	-0-	-2031	-0-	6	1	427	3	N	41			101
							2	4	45	9					
09		1710 N	1041	-0-	-669	-0-	13	1	1026	3	N	-0-			101
							2	4							
MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659															
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	24	1	1386	3	N	12			31
							2	4	13	9					
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	38	1	2012	3	N	-0-			31
							2	4							
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	28	1	1629	3	N	80			111
							1	4	88	9					
07		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	25	1	1026	3	N	111			222
							1	4	122	9					
08		2046 N	874	-0-	-1172	-0-	18	1	828	3	N	24	189	1	57
							2	4	26	9					
09		1740 N	1100	-0-	-640	-0-	16	1	1069	3	N	12			69
							2	4	13	9					
MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450															
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-			128
							2	4							
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	3	N	-0-			128
							2	4							
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	975	3	N	71	192	1	7
							1	4	78	9					
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	3	N	-0-			7
							1	4							
08		1147 N	357	-0-	-790	-0-	8	1	333	3	N	13			20
							2	4	14	9					
09		1080 N	446	-0-	-634	-0-	11	1	433	3	N	-0-			20
							2	4							
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 - 9580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9606 - 9626
04	0 W	965	-0-	965	967	10 1	953 3	N	-0-	12 5		-0-
05	0 W	1754	-0-	1754	2721	30 1	1720 3	N	2			2
06	0 W	1401	-0-	1401	4122	13 1	1317 3	N	64			66
07	1500 N	1276	-0-	-224	3898	14 1	1261 3	N	-0-			66
08	3100 N	672	-0-	-2428	1470	6 1	636 3	N	25			91
*09	2128 N	658	-0-	-1470	-0-	8 1	648 3	N	-0-			91

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9522 - 9554
*04	0 W	258	-0-	258	3309	4 1	252 3	N	-0-			192
*05	0 W	314	-0-	314	3623	5 1	307 3	N	-0-			192
*06	0 W	202	-0-	202	3825	3 1	198 3	N	-0-			192
*07	0 W	384	-0-	384	4209	7 1	376 3	N	-0-			192
*08	0 W	185	-0-	185	4394	3 1	169 3	N	10	183 1		19
09	0 W	338	-0-	338	4732	6 1	330 3	N	-0-			19

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		147715	RRCID ->	184062	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9466 - 9714
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013 - PLUGGED 09/16/13

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
MENDOTA RANCH 12				WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		27630 X	3437	-0-	-24193	-0-	435 1	2962 3	N		36	355 1		144
							40 9							
05		28551 X	11614	-0-	-16937	-0-	732 1	10703 3	N		163			307
							179 9							
06		27630 X	147	-0-	-27483	-0-	5 1	59 3	N		75	183 1		199
							83 9							
07		15624 X	15552	-0-	-72	-0-	1436 1	13865 3	N		228	178 1		249
							251 9							
08		15283 X	10372	-0-	-4911	-0-	831 1	9362 3	N		163	177 1		235
							179 9							
09		11250 X	10719	-0-	-531	-0-	803 1	9715 3	N		183			418
							201 9							
CREST RESOURCES, INC.				189901										
MARTIN, W.H.				WELL #:	4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701	
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N		-0-			1274
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N		-0-			1274
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N		-0-			1274
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N		-0-			1274
08		992 N	532	-0-	-460	-0-	532 2		N		-0-			1274
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N		NO RPT			1274
MARTIN 2				WELL #:	1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500 - 9762	
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1764 2	2 9	N		2			1675
05		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1788 2	13 9	N		12			1687
06		1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1689 2	30 9	N		27			1714
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1781 2	50 9	N		45			1759
08		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1750 2	18 9	N		16			1775
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N		NO RPT			1775
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #:	3070	RRCID ->	201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9510 - 9543	
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283 2	1 9	N		1			165
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1361 2	8 9	N		7			172
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N		-0-			172
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N		-0-	32 7		140
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N		NO RPT			140
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			140
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #:	4070	RRCID ->	203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9556 - 9970	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N		-0-			254
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N		-0-			254
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N		-0-			254
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	39 7		215
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			215
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			215
TIPPS, CHRISTIE "A"				WELL #:	6070	RRCID ->	207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284 - 9880	
04		1980 X	1696	-0-	-284	-0-	1643 2	53 9	N		48	178 1		215
05		2201 X	1747	-0-	-454	-0-	1670 2	77 9	N		70			285
06		2130 X	1793	-0-	-337	-0-	1677 2	116 9	N		105			390
07		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1496 2	50 9	N		45	190 1		245
08		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N		NO RPT			245
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			245

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1920 X		718	-0-	-1202	-0-	718 2			N	-0-					212
05	1984 X		256	-0-	-1728	-0-	250 2		6 9	N	5					217
06	1920 X		129	-0-	-1791	-0-	112 2		17 9	N	15					232
07	102 N		102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	63	7			169
08	248 N	NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT					169
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

04	155 N		155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-					229
05	165 N		165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					229
06	163 N		163	-0-	-0-	-0-	157 2		6 9	N	5					234
07	94 N		94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	7	7			227
08	155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT					227
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					227

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

04	1392 N		1392	-0-	-0-	-0-	1368 2		24 9	N	22					114
05	1645 N		1645	-0-	-0-	-0-	1488 2		157 9	N	143					257
06	1354 N		1354	-0-	-0-	-0-	1335 2		19 9	N	17					274
07	1067 N		1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-	92	7			182
08	1643 N	NO RPT		-0-	-1643	-0-				N	NO RPT					182
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					182

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

04	706 N		706	-0-	-0-	-0-	652 1		54 2	N	-0-					249
05	717 N		717	-0-	-0-	-0-	673 1		44 2	N	-0-					249
06	720 N		708	-0-	-12	-0-	652 1		43 2	N	12					261
							13 9									
07	714 N		714	-0-	-0-	-0-	673 1		41 2	N	-0-	54	7			207
08	713 N	NO RPT		-0-	-713	-0-				N	NO RPT					207
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					207

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

04	727 N		727	-0-	-0-	-0-	685 2		42 9	N	38					277
05	757 N		757	-0-	-0-	-0-	711 2		46 9	N	42					319
06	750 N		550	-0-	-200	-0-	548 2		2 9	N	2					321
07	1140 N		1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	178	1	16	7	127
08	744 N	NO RPT		-0-	-744	-0-				N	NO RPT					127
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					127

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	7			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131																		
TIPPS, O.R.		WELL #:		3	RRCID ->	224876	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9630 - 9730										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			140							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			150							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51 7		99							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99							
CHRISTIE-TIPPS "A"													WELL #: 1170		RRCID ->	225368	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9172 - 9860
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1014	1	400	2	N	33			247							
							36	9														
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1047	1	425	2	N	7			254							
							8	9														
06		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1014	1	401	2	N	5			259							
							6	9														
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1047	1	396	2	N	-0-	57 7		202							
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			202							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202							
TIPPS, O. R.													WELL #: 601		RRCID ->	232376	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9626 - 9736
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	585	2	46	9	N	42	176 1		135							
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	798	2	88	9	N	80			215							
06		780 N	389	-0-	-391	-0-	295	2	94	9	N	85			300							
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	991	2	69	9	N	63	177 1		186							
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			186							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186							
LE NORMAN OPERATING LLC													491579		RRCID ->	272341	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A
MARTIN TRUST C													WELL #: 4081									
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560		RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 - 9424
MCMORDIE													WELL #: 1291									
04		2100 N	1918	-0-	-182	-0-	30	1	1887	2	N	1			198							
							1	9														
05		2139 N	2089	-0-	-50	-0-	31	1	2058	2	N	-0-			198							
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1918	2	N	-0-			198							
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	-0-			198							
08		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	31	1	1973	2	N	-0-			198							
09		1950 N	1934	-0-	-16	-0-	30	1	1904	2	N	-0-			198							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "86"		WELL #:		861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 - 9632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3447	-0-	-453	-0-	30	1	3336	2	N	74	190	1	147
05	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	81	9	4446	2	N	116			263
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	128	9	3909	2	N	77			340
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	30	1	4000	2	N	72			412
08	4092 X	2910	-0-	-1182	-0-	85	9	2848	2	N	28	194	1	246
09	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	31	1	3176	2	N	32			278
						30	1							
						35	9							

MCMORDIE "86"		WELL #:		862	RRCID ->	233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992 - 9879		
04	4170 X	3688	-0-	-482	-0-	30	1	3560	2	N	89			252
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	98	9	4744	2	N	111			363
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	122	9	4533	2	N	136	177	1	322
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	30	1	4872	2	N	111			433
08	4898 X	3871	-0-	-1027	-0-	150	9	3783	2	N	52	364	1	121
09	4740 X	3360	-0-	-1380	-0-	31	1	3279	2	N	46			167
						122	9							
						57	9							
						30	1							
						51	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		1	RRCID ->	235267	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 10007		
04	0 W	2460	-0-	2460	4985	30	1	2331	2	N	90	192	1	281
05	0 W	2883	-0-	2883	7868	99	9	2723	2	N	117			398
06	0 W	2752	-0-	2752	10620	129	9	2641	2	N	74	189	1	283
07	1500 N	2880	-0-	1380	12000	30	1	2718	2	N	119			402
08	3100 N	2525	-0-	-575	11425	81	9	2414	2	N	73			475
*09	3000 N	2239	-0-	-761	10664	131	9	2126	2	N	75	380	1	170
						30	1							
						83	9							

MCMORDIE "86"		WELL #:		863	RRCID ->	236264	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9560		
04	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	21			208
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	23	9	2168	2	N	24			232
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	31	1	2293	2	N	20			252
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	26	9	2000	2	N	21			273
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	11	194	1	90
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	9	210	2	N	-0-			90
						26	1							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS											
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560																			
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	30	1	5444	2	N	98			340							
						108	9														
05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	31	1	6139	2	N	65	192	1	213							
						72	9														
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	30	1	5449	2	N	78			291							
						86	9														
07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	31	1	5705	2	N	85	197	1	179							
						94	9														
08	6231 X	4311	-0-	-1920	-0-	31	1	4224	2	N	51			230							
						56	9														
09	6030 X	4603	-0-	-1427	-0-	30	1	4492	2	N	74			304							
						81	9														
MCMORDIE "86"												WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048	
04	3150 X	2215	-0-	-935	-0-	30	1	2184	2	N	1			238							
						1	9														
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	31	1	2547	2	N	62			300							
						68	9														
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	30	1	2809	2	N	102	184	1	218							
						112	9														
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	31	1	2890	2	N	89			307							
						98	9														
08	2635 N	2439	-0-	-196	-0-	31	1	2357	2	N	46			353							
						51	9														
09	2760 N	2300	-0-	-460	-0-	30	1	2244	2	N	24			377							
						26	9														
MCMORDIE												WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908	
04	2370 N	2211	-0-	-159	-0-	30	1	2159	2	N	20			245							
						22	9														
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2526	2	N	48	172	1	121							
						53	9														
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	29	1	2361	2	N	32			153							
						35	9														
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	42			195							
						46	9														
08	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	31	1	2097	2	N	18			213							
						20	9														
09	2430 N	1960	-0-	-470	-0-	30	1	1930	2	N	-0-			213							
CHRISTIE-TIPPS 77												WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220	
04	2250 N	1666	-0-	-584	-0-	29	1	1626	2	N	10			210							
						11	9														
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	N	37			247							
						41	9														
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	6			253							
						7	9														
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	27	1	2570	2	N	12			265							
						13	9														
08	3038 N	2591	-0-	-447	-0-	28	1	2544	2	N	17			282							
						19	9														
09	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	29	1	2633	2	N	23			305							
						25	9														

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-	143
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-	143
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	30	1	76	2	N	10	153
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-	153
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-	153
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	N	-0-	153

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

04	2910 X	2329	-0-	-581	-0-	30	1	2278	2	N	19	197
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	110	307
06	3000 N	3060	-0-	60	60	30	1	2946	2	N	76 188 1	195
07	3100 N	3271	-0-	171	231	31	1	3161	2	N	72	267
08	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	31	1	2248	2	N	33 188 1	112
09	2970 X	2293	-0-	-677	-0-	30	1	2263	2	N	-0-	112

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

04	1740 N	1248	-0-	-492	-0-	30	1	1218	2	N	-0-	140
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	23	163
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	2	N	17	180
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	N	8	188
08	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	29	1	1705	2	N	19	207
09	2130 N	1724	-0-	-406	-0-	30	1	1685	2	N	8	215

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

04	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	30	1	2665	2	N	102 176 1	268
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	98 189 1	177
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	30	1	2726	2	N	69 137 1	109
07	2914 N	2882	-0-	-32	-0-	31	1	2762	2	N	81	190
08	3007 N	2712	-0-	-295	-0-	31	1	2622	2	N	54	244
09	2820 N	2537	-0-	-283	-0-	30	1	2455	2	N	47 195 1	96

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	14070 X	8332	-0-	-5738	-0-	422 1	7845 2	N	59		184 1				191
05	14539 X	10203	-0-	-4336	-0-	65 9	9724 2	N	53						244
06	14070 X	3680	-0-	-10390	-0-	58 9	3370 2	N	19						263
07	10137 X	185	-0-	-9952	-0-	21 9	17 2	N	-0-						263
08	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	168 1		N	-0-						263
09	9870 X	147	-0-	-9723	-0-	147 1		N	-0-						263

JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828					
04	870 N	178	-0-	-692	-0-	30 1	148 2	N	-0-						172
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	31 1	1322 2	N	41						213
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	45 9	1662 2	N	50						263
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30 1	1651 2	N	46	189 1					120
08	1395 N	366	-0-	-1029	-0-	55 9	333 2	N	5						125
09	1740 N	245	-0-	-1495	-0-	27 1	215 2	N	-0-						125

JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860					
04	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	30 1	1335 2	N	2						390
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2 9	2434 2	N	83	188 1					285
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	31 1	2253 2	N	52						337
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	91 9	2384 2	N	52	184 1					205
08	2542 N	1622	-0-	-920	-0-	30 1	1565 2	N	24						229
09	2340 N	1267	-0-	-1073	-0-	57 9	1237 2	N	-0-						229

MCMORDIE		WELL #: 1294		RRCID -> 250641		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631					
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	29 1	2016 2	N	58						250
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	64 9	2432 2	N	72	182 1					140
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	30 1	2254 2	N	60						200
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	66 9	2121 2	N	65						265
08	2542 N	1641	-0-	-901	-0-	31 1	1589 2	N	20	188 1					97
09	2340 N	1890	-0-	-450	-0-	72 9	1842 2	N	16						113

MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142					
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	30 1	506 2	N	-0-						270
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	64 9	681 2	N	-0-						270
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	30 1	480 2	N	-0-						270
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79 9	790 2	N	-0-						270
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31 1	765 2	N	-0-						270
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	18 9	637 2	N	-0-						270

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804 - 12561				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	16950	X	11736	-0-	-5214	-0-	30 1	11491	2	N	195	184	1	428
							215 9							
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	31 1	15804	2	N	309	361	1	376
							340 9							
06	14400	X	14151	-0-	-249	-0-	30 1	13860	2	N	237	360	1	253
							261 9							
07	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	31 1	13351	2	N	227	182	1	298
							250 9							
08	16182	X	7402	-0-	-8780	-0-	28 1	7294	2	N	73	194	1	177
							80 9							
09	15660	X	1257	-0-	-14403	-0-	27 1	1219	2	N	10			187
							11 9							

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF.10006 - 14089				
04	10230	X	4212	-0-	-6018	-0-	30 1	4121	2	N	55			332
							61 9							
05	9176	X	9020	-0-	-156	-0-	31 1	8868	2	N	110	190	1	252
							121 9							
06	8190	X	7985	-0-	-205	-0-	30 1	7836	2	N	108			360
							119 9							
07	8308	X	7790	-0-	-518	-0-	31 1	7639	2	N	109			469
							120 9							
08	9021	X	5462	-0-	-3559	-0-	31 1	5375	2	N	51	191	1	329
							56 9							
09	8730	X	4142	-0-	-4588	-0-	30 1	4046	2	N	60	192	1	197
							66 9							

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10066 - 13588				
04	6900	X	6157	-0-	-743	-0-	30 1	5926	2	N	183	188	1	374
							201 9							
05	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	31 1	5964	2	N	170	182	1	362
							187 9							
06	6570	X	5910	-0-	-660	-0-	30 1	5706	2	N	158	193	1	327
							174 9							
07	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	31 1	5865	2	N	175			502
							193 9							
08	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	31 1	5775	2	N	151	359	1	294
							166 9							
09	6150	X	5255	-0-	-895	-0-	30 1	5085	2	N	127			421
							140 9							

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9743 - 13230				
04	8520	X	5597	-0-	-2923	-0-	23 1	5465	2	N	99	176	1	340
							109 9							
05	7998	X	6349	-0-	-1649	-0-	31 1	6239	2	N	72	175	1	237
							79 9							
06	7500	X	6436	-0-	-1064	-0-	28 1	6330	2	N	71			308
							78 9							
07	7223	X	6806	-0-	-417	-0-	26 1	6708	2	N	65			373
							72 9							
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	29 1	6806	2	N	83	195	1	261
							91 9							
09	6450	X	6070	-0-	-380	-0-	30 1	5950	2	N	82			343
							90 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 - 13640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		6900 X	5283	-0-	-1617	-0-	30 1	5108 2	N	132			365
							145 9						
05		6913 X	5563	-0-	-1350	-0-	31 1	5382 2	N	136	182 1		319
							150 9						
06		6600 X	5464	-0-	-1136	-0-	30 1	5288 2	N	133	183 1		269
							146 9						
07		6386 X	5780	-0-	-606	-0-	31 1	5582 2	N	152			421
							167 9						
08		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	31 1	5526 2	N	132	182 1		371
							145 9						
09		5460 X	5298	-0-	-162	-0-	29 1	5134 2	N	123			494
							135 9						

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 - 12341	
04		13050 X	7417	-0-	-5633	-0-	30 1	7303 2	N	76			333
							84 9						
05		12028 X	10813	-0-	-1215	-0-	31 1	10710 2	N	65			398
							72 9						
06		11640 X	9416	-0-	-2224	-0-	29 1	9306 2	N	74			472
							81 9						
07		10664 X	9602	-0-	-1062	-0-	31 1	9516 2	N	50			522
							55 9						
08		10819 X	5495	-0-	-5324	-0-	30 1	5418 2	N	43			565
							47 9						
09		10470 X	5825	-0-	-4645	-0-	30 1	5731 2	N	58			623
							64 9						

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408	
RASOR		WELL #:		1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408	
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			192
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1769 2	6 9	N	5			197
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1216 2	14 9	N	13			210
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1312 2	14 9	N	13			223
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	913 2	8 9	N	7	176 1		54
09		810 N	70	-0-	-740	-0-	69 2	1 9	N	1			55

W.H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178	
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	-0-			136
05		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-			136
06		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-			136
07		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-			136
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			136
09		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		N	-0-			136

CHRISTIE TIPPS		WELL #:		3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394	
04		1890 N	1814	-0-	-76	-0-	1794 2	20 9	N	18			155
05		1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1819 2	29 9	N	26			181
06		1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1712 2	28 9	N	25			206
07		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1715 2	29 9	N	26			232
08		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685 2		N	-0-			232
09		1740 N	1590	-0-	-150	-0-	1590 2		N	-0-	184 1		47

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
CB				WELL #: 1069	RRCID -> 218976	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9536	-	9854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
E MCMORDIE 125				WELL #: 3	RRCID -> 267169	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9696	-	9768	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

N MCMORDIE 10				WELL #: 1	RRCID -> 268018	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9640	-	10020	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	3	N	41	200	1	167
						45	9							
05	1426 N	1153	-0-	-273	-0-	131	1	959	3	N	57			224
						63	9							
06	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	129	1	944	3	N	58			282
						64	9							
07	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	118	1	865	3	N	64	197	1	149
						70	9							
08	1147 N	737	-0-	-410	-0-	84	1	620	3	N	30			179
						33	9							
09	1140 N	653	-0-	-487	-0-	74	1	546	3	N	30			209
						33	9							

MCMORDIE 90				WELL #: 5H	RRCID -> 269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9382	-	10976	
04	37897 X	11940	-0-	-25957	-0-	1182	1	10637	3	N	110			412
						121	9							
05	12927 X	11431	-0-	-1496	-0-	1137	1	10231	3	N	57	196	1	273
						63	9							
06	9270 X	7886	-0-	-1384	-0-	784	1	7054	3	N	44			317
						48	9							
07	12338 X	8719	-0-	-3619	-0-	864	1	7776	3	N	72	204	1	185
						79	9							
08	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	1274	1	11470	3	N	65			250
						72	9							
09	11940 X	10492	-0-	-1448	-0-	1040	1	9361	3	N	83			333
						91	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 91		//CONT.//	79636 500 844190	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS													
		WELL #:	1	RRCID -> 225105	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9412	-	9707									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MCMORDIE 90											WELL #:	1	RRCID -> 230350	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9074	-	9230
04	3000 N	1218	-0-	-1782	1867	146	1	1072	3	N	-0-						54		
05	3087 N	1220	-0-	-1867	-0-	146	1	1074	3	N	-0-						54		
06	1410 N	1088	-0-	-322	-0-	131	1	957	3	N	-0-						54		
07	1271 N	874	-0-	-397	-0-	105	1	769	3	N	-0-						54		
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	157	1	1148	3	N	-0-						54		
09	1080 N	948	-0-	-132	-0-	114	1	834	3	N	-0-						54		
MCMORDIE 84											WELL #:	9	RRCID -> 234168	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9342	-	9606
04	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	122	1	1228	3	N	14						182		
						15	9												
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	158	1	1592	3	N	38						220		
						42	9												
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1475	3	N	38	195	1				63		
						42	9												
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1539	3	N	25						88		
						28	9												
08	1798 N	799	-0-	-999	-0-	71	1	717	3	N	10						98		
						11	9												
09	1650 N	763	-0-	-887	-0-	68	1	687	3	N	7						105		
						8	9												
MCMORDIE 90											WELL #:	2	RRCID -> 235840	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9186	-	9327
*10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-						67		
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-						67		
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-						67		
*01	0 W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-						67		
*02	0 W	16	-0-	16	28	2	1	14	3	N	-0-						67		
*03	0 W	13	-0-	13	41	2	1	11	3	N	-0-						67		
*04	43 N	2	-0-	-41	-0-	2	3			N	-0-						67		
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						67		
*06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-						67		
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	67	1				-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 84		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 9842			PERF. 9032 - 9724				
04	2430 N	2249	-0-	-181	-0-	266	1	1950	3	N	30				243		
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	272	1	1992	3	N	66	187	1		122		
06	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	260	1	1907	3	N	33				155		
07	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	268	1	1962	3	N	35				190		
08	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	268	1	1968	3	N	25				215		
09	2190 N	2088	-0-	-102	-0-	247	1	1813	3	N	25				240		

MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 9875			PERF. 9071 - 9480				
04	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	91	1	914	3	N	20				294		
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	3	N	70	194	1		170		
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1141	3	N	73				243		
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	113	1	1138	3	N	54				297		
08	1488 N	410	-0-	-1078	-0-	36	1	366	3	N	7	189	1		115		
09	1320 N	383	-0-	-937	-0-	35	1	347	3	N	1				116		

UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		877099		WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978				TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9372 - 9666		
04	1590 N	676	-0-	-914	-0-	662	2	14	9	N	13				225		
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	663	2	15	9	N	14	166	1		73		
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	624	2	6	9	N	5				78		
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1				79		
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				79		
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2				81		

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996				TOTAL DEPTH 9804			PERF. 9242 - 9669				
04	900 N	732	-0-	-168	-0-	730	2	2	9	N	2				2		
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-				2		
06	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-				2		
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				2		
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				2		
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				2		

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997				TOTAL DEPTH 9810			PERF. 9310 - 9482				
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-				27		
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	N	3				30		
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-				30		
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				30		
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2				32		
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2				33		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			176
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			176
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			176
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3			179
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4			183
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8			191

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			45
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			45
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			45
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			45
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			45
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			45

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
04	12834 X	4145	-0-	-8689	-0-	3846	2	299	9	N	272	387	1	447
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4241	2	256	9	N	233	192	1	488
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4824	2	199	9	N	181	192	1	477
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5960	2	195	9	N	177	191	1	463
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5788	2	274	9	N	249	384	1	328
*09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5387	2	204	9	N	185			513

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-			143
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			143
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			143
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			143
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			143
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			143

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
04	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1505	2	25	9	N	23			199
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1443	2	32	9	N	29			228
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1391	2	31	9	N	28			256
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			256
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	192	1	64
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1676	2	58	9	N	53			118

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682					
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28			230
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1643	2	20	9	N	18	179	1	69
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	N	23			92
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10			102
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1864	2	21	9	N	19			121
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	2	22	9	N	20			141

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1			170
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			170
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			170
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	N	12			182

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422		
04	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1034	2	12 9	N	11	213
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17 9	N	15	228
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11 9	N	10	238
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13 9	N	12	55
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13 9	N	12	67
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	2	17 9	N	15	82

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923		
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1266	2	84 9	N	76	198
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1226	2	87 9	N	79	277
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	909	2	31 9	N	28	305
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	714	2	20 9	N	18	323
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	883	2	46 9	N	42	172
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	870	2	50 9	N	45	217

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919		
04	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1123	2	12 9	N	11	178
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	2	24 9	N	22	200
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1113	2	17 9	N	15	215
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11 9	N	10	225
08	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1179	2	15 9	N	14	45
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	2	22 9	N	20	65

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287		
04	13080 X	9970	-0-	-3110	-0-	9874	2	96 9	N	87	225
05	13516 X	11272	-0-	-2244	-0-	11137	2	135 9	N	123	348
06	13080 X	6417	-0-	-6663	-0-	6348	2	69 9	N	63	220
07	12493 X	5451	-0-	-7042	-0-	5393	2	58 9	N	53	273
08	12493 X	10128	-0-	-2365	-0-	10023	2	105 9	N	95	178
*09	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12629	2	171 9	N	155	333

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059		COMPL. DATE 01/26/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432			
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2374	3	N	-0-	81
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	81	1	3624	3	N	60	141
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	54	1	2784	3	N	67	182 1
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	53	1	2792	3	N	34	60
08	3782 X	1210	-0-	-2572	-0-	24	1	1131	3	N	48	108
09	3660 X	1860	-0-	-1800	-0-	35	1	1809	3	N	13	121

ST. CLAIR (9200)		//CONT.//		79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
MCMORDIE-A-				WELL #:	6	RRCID ->	136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432 - 9733	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

MCMORDIE				WELL #:	2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754	
04		39270 X	34401	-0-	-4869	-0-	-0-	33718	2	683	9	N	621	590
05		40579 X	35091	-0-	-5488	-0-	-0-	34277	2	814	9	N	740	373
06		33570 X	33391	-0-	-179	-0-	-0-	32651	2	740	9	N	673	662
07		34689 X	32368	-0-	-2321	-0-	-0-	31710	2	658	9	N	598	683
08		34689 X	33492	-0-	-1197	-0-	-0-	32826	2	666	9	N	605	325
09		33570 X	31813	-0-	-1757	-0-	-0-	31146	2	667	9	N	606	738

SAND CREEK (LOWER MORROW)				80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
ROGERS 461				WELL #:	1	RRCID ->	172953	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10182 - 10390	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANDRILL (MORROW)				81387 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554										
LISTER				WELL #:	1	RRCID ->	103744	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	19055	PERF.	15646 - 16084	
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	29
05		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	-0-	1129	2	3	9	N	3	32
06		1710 N	1000	-0-	-710	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	5
07		1426 N	1019	-0-	-407	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	5
08		1147 N	888	-0-	-259	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6	11
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT	11

SCHNELL (MORROW UPPER)				81536 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975										
ALIX-MARY				WELL #:	1	RRCID ->	121080	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6672 - 6680	
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)				82045 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
ELEVEN BAR				WELL #:	1	RRCID ->	149600	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8698 - 8706	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	10 1	1571 2	N	4		187
							4 9					
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	10 1	1635 2	N	-0-		187
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	10 1	1507 2	N	5		192
							6 9					
07		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	10 1	1553 2	N	-0-		192
08		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	10 1	1605 2	N	3		195
							3 9					
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		195
SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306												
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
*08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890												
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
*08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811												
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
*08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494												
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
05		868 N	568	-0-	-300	-0-	568 2		N	-0-		-0-
06		720 N	478	-0-	-242	-0-	478 2		N	-0-		-0-
07		651 N	379	-0-	-272	-0-	379 2		N	-0-		-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
BLACK		WELL #:		4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231 -	4811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162 -	4164				
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
07	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-

FOWLSTON		WELL #:		2186	RRCID ->	213931	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 2842 -	2862				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 -	2976				
04	750 N	247	-0-	-503	-0-	-0-	78	1	169	2	N	-0-				-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	N	-0-				-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	2	N	-0-				-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	921	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	957	-0-	-469	-0-	-0-	130	1	827	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	839	-0-	-511	-0-	-0-	130	1	709	2	N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION		027200														
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 6900 -	6910				
04	750 #	373	-0-	-377	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1				43
05	775 #	336	-0-	-439	-0-	-0-	336	3			N	-0-				43
06	750 #	62	-0-	-688	-0-	-0-	62	3			N	-0-				43
07	744 #	298	-0-	-446	-0-	-0-	298	3			N	-0-				43
08	713 #	28	-0-	-685	-0-	-0-	28	3			N	-0-				43
09	360 #	9	-0-	-351	-0-	-0-	9	3			N	-0-				43

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6913 -	6926				
04	660 #	541	-0-	-119	-0-	-0-	539	3	2	9	N	2				102
05	552 R	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				102
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				102
07	558 #	420	-0-	-138	-0-	-0-	420	3			N	-0-				102
08	558 #	289	-0-	-269	-0-	-0-	289	3			N	-0-				102
09	570 #	258	-0-	-312	-0-	-0-	258	3			N	-0-				102

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
ARROW OIL & GAS, LLC				033228								
BERNSTEIN		WELL #: 1038		RRCID -> 174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924	-	6940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1200 #	1021	-0-	-179	-0-	998 2	23 9	N	21	247		
05	1240 #	777	-0-	-463	-0-	767 2	10 9	N	9	256		
06	1050 #	309	-0-	-741	-0-	309 2		N	-0-	256		
07	1085 #	311	-0-	-774	-0-	311 2		N	-0-	258		
08	1085 #	724	-0-	-361	-0-	722 2	2 9	N	2	263		
09	1020 #	988	-0-	-32	-0-	982 2	6 9	N	5			

ATHENA ENERGY, INC.				036051								
LANGSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6899	-	6905	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34		

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
ALEXANDER I		WELL #: 1		RRCID -> 158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6768	-	6776	
04	1710 #	1602	-0-	-108	-0-	1602 3		N	-0-	-0-		
05	1705 #	1189	-0-	-516	-0-	1189 3		N	-0-	-0-		
06	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-	-0-		
07	1767 #	1474	-0-	-293	-0-	1474 3		N	-0-	-0-		
08	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-	-0-		
09	1950 #	1807	-0-	-143	-0-	1807 3		N	-0-	-0-		

NIX		WELL #: 2		RRCID -> 179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 6734	-	6740	
04	2130 #	2021	-0-	-109	-0-	2021 3		N	-0-	140		
05	2108 #	2076	-0-	-32	-0-	2076 3		N	-0-	140		
06	2040 #	112	-0-	-1928	-0-	112 3		N	-0-	140		
07	2108 #	1237	-0-	-871	-0-	1237 3		N	-0-	140		
08	2268 R	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-	140		
*09	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-	140		

SAL		WELL #: 3		RRCID -> 188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6736	-	6745	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15		
*09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	15		

NIX		WELL #: 5		RRCID -> 212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6672	-	6682	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783												
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)							M	
04		2070 #	1893	-0-	-177	-0-	1893	2			N	33
05		2015 #	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	33
06		1950 #	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	33
07		1984 #	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	33
08		2174 R	2174	-0-	-0-	-0-	2051	2	123	9	N	-0-
09		1890 #	1855	-0-	-35	-0-	1855	2			N	-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894												
04		2550 #	2319	-0-	-231	-0-	2319	2			N	52
05		2635 #	2373	-0-	-262	-0-	2373	2			N	52
06		2310 #	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	52
07		2387 #	2001	-0-	-386	-0-	2001	2			N	52
08		2387 #	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	36
09		2310 #	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	36

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937												
BAYLESS WELL #: 1 RRCID -> 070840 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6876 - 6886												
04		720 #	271	-0-	-449	-0-	271	2			N	69
05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	69
06		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	69
07		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	69
08		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	69
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	69

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719												
04		1110 #	397	-0-	-713	-0-	30	1	367	2	N	-0-
05		1147 #	988	-0-	-159	-0-	76	1	912	2	N	-0-
06		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	2	N	-0-
07		1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-
08		1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-
*09		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955												
04		2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	N	-0-
05		2046 #	1828	-0-	-218	-0-	31	1	1797	2	N	-0-
06		2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	-0-
07		2201 #	1920	-0-	-281	-0-	31	1	1889	2	N	-0-
08		2201 #	2102	-0-	-99	-0-	31	1	2071	2	N	-0-
09		2130 #	2058	-0-	-72	-0-	30	1	2028	2	N	-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980												
04		1200 #	1185	-0-	-15	-0-	30	1	1155	2	N	-0-
05		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	2	N	-0-
06		1170 #	1094	-0-	-76	-0-	30	1	1064	2	N	-0-
07		1240 #	997	-0-	-243	-0-	31	1	966	2	N	-0-
08		1302 #	1080	-0-	-222	-0-	31	1	1049	2	N	-0-
09		1260 #	1030	-0-	-230	-0-	30	1	1000	2	N	-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
CROWE				WELL #: 7058	RRCID -> 068357	COMPL. DATE 09/13/1976	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6899	- 6991						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCHER				WELL #: 1	RRCID -> 117401	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6712	- 6810		
04	3090 #	2431	-0-	-659	-0-	2420 2	11 9	N	10		180
05	3193 #	2178	-0-	-1015	-0-	2163 2	15 9	N	14	169 1	25
06	2970 #	2557	-0-	-413	-0-	2535 2	22 9	N	20		45
07	3069 #	2881	-0-	-188	-0-	2881 2		N	-0-		45
08	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		45
09	2550 #	2270	-0-	-280	-0-	2226 2	44 9	N	40		85

ARCHER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 117644	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6785	- 6889		
04	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	130 1	2084 2	N	5		185
05	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	130 1	1929 2	N	15		200
06	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	130 1	1259 2	N	-0-		200
07	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	130 1	1500 2	N	-0-		200
08	2332 R	2332	-0-	-0-	-0-	130 1	2202 2	N	-0-		200
*09	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	130 1	2081 2	N	-0-		200

ARCHER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 117652	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6838	- 6849		
04	570 #	426	-0-	-144	-0-	426 2		N	-0-		-0-
05	496 #	417	-0-	-79	-0-	417 2		N	-0-		-0-
06	450 #	401	-0-	-49	-0-	401 2		N	-0-		-0-
07	465 #	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-		-0-
08	434 #	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383 2		N	-0-		-0-

ARCHER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 117678	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6740	- 6793		
04	2520 #	2176	-0-	-344	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
05	2511 #	2083	-0-	-428	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
06	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
07	2263 #	2235	-0-	-28	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
08	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
09	2220 #	2105	-0-	-115	-0-	2105 2		N	-0-		-0-

GERTRUDE				WELL #: 1	RRCID -> 122698	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6682	- 6689		
04	1710 #	797	-0-	-913	-0-	148 1	327 2	N	293	357 1	148
05	1767 #	896	-0-	-871	-0-	202 1	514 2	N	164	168 1	144
06	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	202 1	641 2	N	191	180 1	155
07	837 #	808	-0-	-29	-0-	210 9	104 1	N	195	179 1	171
08	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	215 9	202 1	N	173	177 1	167
09	1050 #	630	-0-	-420	-0-	190 9	101 1	N	173	188 1	152
						190 9					

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			105
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			105
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			105
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			105
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	101	1	61	2	N	-0-	105	1	-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 124523 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6812 - 6820														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
04	1050 #	740	-0-	-310	-0-	130	1	607	2	N	3			100
						3	9							
05	1085 #	686	-0-	-399	-0-	130	1	534	2	N	20			120
						22	9							
06	840 #	504	-0-	-336	-0-	130	1	368	2	N	5			125
						6	9							
07	868 #	452	-0-	-416	-0-	109	1	343	2	N	-0-			125
08	868 #	687	-0-	-181	-0-	130	1	557	2	N	-0-	125	1	-0-
*09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	130	1	866	2	N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
04	660 #	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	713 #	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06	690 #	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	713 #	96	-0-	-617	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	682 #	52	-0-	-630	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	450 #	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-			-0-

C. C. CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 132153 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6628 - 6644														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881														
04	1620 #	1538	-0-	-82	-0-	175	1	1299	2	N	58			337
						64	9							
05	1674 #	1430	-0-	-244	-0-	163	1	1231	2	N	33	183	1	187
						36	9							
06	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	202	1	1449	2	N	80			267
						88	9							
07	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	189	1	1448	2	N	4			271
						4	9							
08	1581 #	1438	-0-	-143	-0-	137	1	1246	2	N	50			321
						55	9							
*09	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	202	1	1430	2	N	1	82	1	240
						1	9							

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

04		2160 #	1661	-0-	-499	-0-	1576	2	85	9	N	348
05		2046 #	1861	-0-	-185	-0-	1703	2	158	9	N	311
06		1980 #	1873	-0-	-107	-0-	1630	2	243	9	N	349
07		1891 #	1590	-0-	-301	-0-	1461	2	129	9	N	283
08		1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1705	2	172	9	N	258
*09		1887 R	1887	-0-	-0-	-0-	1668	2	219	9	N	271

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677												
04		2430 #	2130	-0-	-300	-0-	2130	2			N	-0-
05		2542 #	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-
06		2460 #	2133	-0-	-327	-0-	2133	2			N	-0-
07		2542 #	2009	-0-	-533	-0-	2009	2			N	-0-
08		2232 #	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			N	-0-
09		2160 #	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698												
04		780 #	579	-0-	-201	-0-	82	1	497	2	N	-0-
05		890 R	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	2	N	-0-
06		803 R	803	-0-	-0-	-0-	130	1	673	2	N	-0-
07		794 R	794	-0-	-0-	-0-	130	1	664	2	N	-0-
08		899 #	755	-0-	-144	-0-	109	1	646	2	N	-0-
*09		882 R	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701												
04		930 #	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	139
05		558 #	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	139
06		630 #	428	-0-	-202	-0-	428	2			N	139
07		1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	139
08		2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	139
*09		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892												
04		1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-
05		1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-
06		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-
07		1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-
08		1612 #	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-
09		1560 #	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			N	-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868												
04		1320 #	507	-0-	-813	-0-	507	2			N	139
05		1364 #	589	-0-	-775	-0-	589	2			N	139
06		720 #	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	139
07		744 #	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	139
08		589 #	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	139
09		570 #	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	139

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844												
04		600 #	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-
06		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-
07		372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-
08		465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-
09		450 #	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758				
04		7547 R	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-				-0-
05		8336 R	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-				-0-
06		7350 #	6427	-0-	-923	-0-	6427	2			N	-0-				-0-
07		7812 #	7309	-0-	-503	-0-	7309	2			N	-0-				-0-
08		8339 #	7304	-0-	-1035	-0-	7304	2			N	-0-				-0-
09		8070 #	4397	-0-	-3673	-0-	4397	2			N	-0-				-0-

FOWLSTON		WELL #:		2186	RRCID ->	190892	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6638 - 6654				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750				
04		2490 #	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
05		2108 R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
06		2250 #	1992	-0-	-258	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
07		2232 #	1765	-0-	-467	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
08		2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-				-0-
*09		2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722				
04		450 #	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-				-0-
05		465 #	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-				-0-
06		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
07		465 #	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-				-0-
08		465 #	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-				-0-
09		450 #	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
04		750 #	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-				-0-
05		744 #	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-				-0-
06		720 #	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-				-0-
07		744 #	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-				-0-
08		744 #	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-				-0-
09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 -	6959		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1530 #	1476	-0-	-54	-0-	1457	2	19	9	N	17				149
05	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13				162
06	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	N	17				179
07	1519 #	1339	-0-	-180	-0-	1320	2	19	9	N	17				196
08	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1614	2	14	9	N	13				209
09	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				209

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
ETTLING		WELL #:		1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 -	7002		
04	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	30	1	2918	2	N	-0-				96
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	31	1	2989	2	N	-0-				96
06	3000 N	3129	-0-	129	129	30	1	3099	2	N	-0-				96
07	3038 N	2661	-0-	-377	-0-	31	1	2630	2	N	-0-				96
08	3007 N	2501	-0-	-506	-0-	31	1	2470	2	N	-0-				96
09	2940	1700	-0-	-1240	-0-	30	1	1670	2	N	-0-				96

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)				82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 -	6799		
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-				17
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-				17
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				17
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-				17
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				17
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-				17

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
ARCHER		WELL #:		1282	RRCID ->	109893	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	6854 -	6860		
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-				-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-				-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	081025	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6848 -	6913		
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	N	-0-				143
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-				143
06	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	30	1	1026	2	N	-0-				143
07	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	31	1	1026	2	N	-0-				143
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	2	N	-0-				143
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	-0-				143

HIGGS -41-				WELL #:	1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 -	6870	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	N	-0-				170
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-				170
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-				170
07	744 N	410	-0-	-334	-0-	31	1	379	2	N	-0-				170
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	31	1	405	2	N	-0-				170
09	600 N	437	-0-	-163	-0-	30	1	407	2	N	-0-				170

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

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783	-	6819	
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		30	1	1657	2	N	-0-			192
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-		31	1	1825	2	N	-0-			192
06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		30	1	1619	2	N	-0-			192
07	1736 X	1344	-0-	-392	-0-		31	1	1313	2	N	-0-			192
08	1860 X	1552	-0-	-308	-0-		31	1	1521	2	N	-0-			192
09	1800 X	1637	-0-	-163	-0-		30	1	1607	2	N	-0-			192

WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975											
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806	-	6810	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691	600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
SMITH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	174266	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7868	-	7950	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MGE RESOURCES, INC.				563288											
DOORES		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940	-	8006	
04	390 N	372	-0-	-18	B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	178	2	22	9	N	20			20
07	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1042	2	2	9	N	2			22
*08	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-			22
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT			22

REMNANT ENERGY, INC.				701555											
BATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014	-	8180	
04	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAND ENERGY, L.C.				824758											
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997	-	8064	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200								
BOESE, JAKE -ET- -AL-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022654		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 3	N	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 184122		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7552 - 7562		
DOROTHY		WELL #: 1011								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 022648		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268		
CONNER		WELL #: 1								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 069922		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590		
ELLEDGE		WELL #: 7072								
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2	N	-0-		27
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		27
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		27
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		27
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-		27
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-		27

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433		
THELMA -A-		WELL #: 2								
04	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	2283 2	29 9	N	26	75
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2323 2	7 9	N	6	81
06	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	2202 2	24 9	N	22	103
07	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2292 2	13 9	N	12	115
08	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2271 2	17 9	N	15	130
09	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2173 2	15 9	N	14	144

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378		
PECKENPAUGH		WELL #: 1								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PALO DURO DISPOSAL, INC.				637381							
MARY B		WELL #:		1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5738 - 5992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAVAGE, DON C.				748943							
BIRDWELL -22-		WELL #:		338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878		
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1	N	-0-	-0-	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-	-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	-0-	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1	N	-0-	-0-	
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	1	N	-0-	-0-	

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344							
CONNOR, NELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574		
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOOLLEY, GARY W.				941486							
DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200							
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PECKENPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868		
04	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	30	1	1003	2	N	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	31	1	1036	2	N	-0-
06	1080 N	944	-0-	-136 B	-0-	30	1	914	2	N	-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	31	1	996	2	N	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	31	1	1028	2	N	-0-
*09	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	30	1	986	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
CARLSON TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-		44
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		44
06		450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 2	N	-0-		44
07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		44
08		434 N	154	-0-	-280 B	-0-	154 2	N	-0-		44
09		360 N	52	-0-	-308 B	-0-	52 2	N	-0-		44

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
BANNER-GREGG		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		115
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 1	12

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE	
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CLEMENT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874	
04		900 #	787	-0-	-113	-0-	787 2	N	-0-		195
05		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		195
06		840 #	813	-0-	-27	-0-	813 2	N	-0-		195
07		868 #	831	-0-	-37	-0-	831 2	N	-0-		195
08		1240 #	858	-0-	-382	-0-	858 2	N	-0-		195
09		1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		195

APACHE CORPORATION				027200							
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398	
04		1920 #	9	-0-	-1911	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05		1984 #	23	-0-	-1961	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06		1920 #	21	-0-	-1899	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-

SHARE, C. M.		WELL #:		1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291	
04		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
06		60 #	16	-0-	-44	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7214 - 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1590 #	1471	-0-	-119	-0-	1467 3		4	9	N	111
05		2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3				N	111
06		1830 #	1437	-0-	-393	-0-	1437 3				N	111
07		1891 #	1260	-0-	-631	-0-	1260 3				N	111
08		2015 #	1394	-0-	-621	-0-	1394 3				N	111
09		1950 #	1069	-0-	-881	-0-	1069 3				N	111

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
FRANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202
04		420 #	388	-0-	-32	-0-	388 2				N	2
05		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2				N	2
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2				N	2
07		465 #	405	-0-	-60	-0-	405 2				N	2
08		465 #	420	-0-	-45	-0-	420 2				N	2
*09		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2				N	2

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CABINESS		WELL #:		1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7554 - 7593
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	30 1	103 2	N	18		215
05		134 R	134	-0-	-0-	-0-	20 9					215
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	31 1	103 2	N	-0-		215
07		155 #	154	-0-	-1	-0-	30 1	94 2	N	-0-		215
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	31 1	123 2	N	-0-		215
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	31 1	119 2	N	-0-		215
							30 1	105 2	N	-0-		215

SMITH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	129922	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7362 - 7950
04		1860 #	1433	-0-	-427	-0-	30 1	1403 2	N	-0-		97
05		1922 #	1539	-0-	-383	-0-	31 1	1508 2	N	-0-		97
06		1860 #	1518	-0-	-342	-0-	30 1	1488 2	N	-0-		97
07		1519 #	99	-0-	-1420	-0-	31 1	68 2	N	-0-		97
08		1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-	97
09		1530 #	28	-0-	-1502	-0-	28 1			N	-0-	97

PECKENPAUGH FARMS				648900								
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304
04		750 #	561	-0-	-189	-0-	561 2				N	117
05		775 #	479	-0-	-296	-0-	479 2				N	117
06		750 #	585	-0-	-165	-0-	585 2				N	117
07		682 #	492	-0-	-190	-0-	492 2				N	117
08		DLQ G-10	555	-0-	555		555 2				N	117
09		DLQ G-10	554	-0-	554	1109	554 2				N	117

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-		131
05		3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-		131
06		2962 R	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-		131
07		2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		131
08		2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-		131
*09		2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-		131

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136												
04		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
05		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
06		750 #	461	-0-	-289	-0-	461 2		N	-0-		-0-
07		775 #	312	-0-	-463	-0-	312 2		N	-0-		-0-
08		775 #	404	-0-	-371	-0-	404 2		N	-0-		-0-
09		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694												
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
MGE RESOURCES, INC. 563288												
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724												
04		997 X	997	-0-	-0-	-0-	130 1	867 2	N	-0-		-0-
05		992 X	895	-0-	-97	-0-	122 1	773 2	N	-0-		-0-
06		1020 X	396	-0-	-624	-0-	91 1	305 2	N	-0-		-0-
07		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	117 1	5742 2	N	-0-		-0-
08		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	130 1	4845 2	N	-0-		-0-
*09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	130 1	3710 2	N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5974 - 6017					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07		527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-			-0-
08		527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-

HOLT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5963 - 5983					
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			44
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-			44
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			44
07		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-			44
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			44
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-			44

DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850													
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 086075		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6052 - 6177					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. & S. INC.		292316													
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5390 - 6024					
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
*08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
OWENBY		WELL #: 1		RRCID -> 070674		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 6099		PERF. 5970 - 5994					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903													
TEYEBBAUGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5932 - 5954					
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (MARMATON) ARRINGTON CJM, INC. COMANCHE		83372 400 033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:		1		RRCID -> 194460		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 6008 - 6018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 X	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	310 X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
07	248 X	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	93 X	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
MGE RESOURCES, INC. THE PHILIP JENKINS		563288		RRCID -> 188785		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 6026 - 6117				
04	960 X	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15			78
05	744 X	385	-0-	-359	-0-	385	2			N	-0-			78
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	N	17			95
07	992 X	467	-0-	-525	-0-	456	2	11	9	N	10			105
08	992 X	687	-0-	-305	-0-	673	2	14	9	N	13			118
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			118
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS		825420		RRCID -> 225351		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6100				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIRLEY (TONKAWA) G. & S. INC. KIRK		83372 666 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:		86BU		RRCID -> 092240		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5390 - 5400				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWNBEY		825420		RRCID -> 137916		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5304 - 5314				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHREIKEY (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MCCOY		83451 300 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
WELL #:		1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9430 - 9566				
04	1020 X	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-			102
05	1116 X	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-			102
06	1080 X	758	-0-	-322	-0-	758	2			N	-0-			102
07	1116 X	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-			102
08	930 X	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-			102
09	810 X	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-			102

SHREIKEY (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MCCOY		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	209 1	810 2	N	10	185 1			22
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1044 1	1744 2	N	186				208
06	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	948 1	966 2	N	71	174 1			105
*07	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1044 1	426 2	N	103				208
08	3007 X	1693	-0-	-1314	-0-	992 1	596 2	N	95	183 1			120
09	2910 X	1111	-0-	-1799	-0-	963 1	60 2	N	80				200
MCCOY		WELL #: 4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753						
04	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8121 2	135 9	N	123	190 1			225
05	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8276 2	142 9	N	129	184 1			170
06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8040 2	122 9	N	111	182 1			99
07	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8039 2	113 9	N	103				202
08	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8011 2	113 9	N	103	193 1			112
*09	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7451 2	123 9	N	112				224
MCCOY		WELL #: 5	RRCID -> 264088	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9037	- 10906						
04	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1044 1	9465 2	N	116	189 1			263
05	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	957 1	8861 2	N	159	185 1			237
06	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	972 1	8898 2	N	125	188 1			174
07	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	1079 1	10224 2	N	108	190 1			92
08	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	1079 1	10091 2	N	145	182 1			55
*09	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	1044 1	9704 2	N	127				182
CHESAPEAKE OPERATING, INC. BULLDOG		147715 WELL #: 102	RRCID -> 223685	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 10207	PERF. 10410	- 11860						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
COFFEE ESTATE		WELL #: 303	RRCID -> 246837	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604						
04	420 X	283	-0-	-137	-0-	166 2	117 9	N	106				221
05	527 X	446	-0-	-81	-0-	286 2	160 9	N	145	177 1			189
06	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1246 2	90 9	N	82				271
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1239 2	47 9	N	43	189 1			125
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1194 2	61 9	N	55				180
09	1350 X	891	-0-	-459	-0-	833 2	58 9	N	53	149 1			84

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	128
05		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	128
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	128
07		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	128
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	8	2	57	9	N	20
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	20

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: RRCID -> 173544 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9308 - 10445												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2010												

MAKE BELIEVE WELL #: 2 RRCID -> 216745 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF.10369 - 10760												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899												
04		4200 X	3925	-0-	-275	-0-	3925	2			N	46
05		4340 X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			N	46
06		4140 X	3803	-0-	-337	-0-	3803	2			N	46
07		4216 X	3572	-0-	-644	-0-	3572	2			N	46
08		4216 X	4188	-0-	-28	-0-	4188	2			N	46
09		3930 X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	46

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795														
MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3900 X	3403	-0-	-497	-0-	-0-	3403	2	N	-0-			194
05		3720 X	3465	-0-	-255	-0-	-0-	3464	2	N	1	9		195
06		3600 X	3503	-0-	-97	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			195
07		3503 X	2870	-0-	-633	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			195
08		3503 X	3146	-0-	-357	-0-	-0-	3146	2	N	-0-			195
09		3510 X	2817	-0-	-693	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			195

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878														
04		4740 X	4000	-0-	-740	-0-	-0-	3981	2	N	17			78
05		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	4497	2	N	18			96
06		4440 X	4340	-0-	-100	-0-	-0-	4322	2	N	16			112
07		4588 X	3897	-0-	-691	-0-	-0-	3884	2	N	12			124
08		4588 X	4295	-0-	-293	-0-	-0-	4286	2	N	8			132
09		4380 X	4020	-0-	-360	-0-	-0-	4007	2	N	12			144

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932														
04		5310 X	4735	-0-	-575	-0-	-0-	4694	3	N	37			266
05		4991 X	4814	-0-	-177	-0-	-0-	4781	3	N	30	198	1	98
06		4860 X	4661	-0-	-199	-0-	-0-	4642	3	N	17			115
07		5022 X	3889	-0-	-1133	-0-	-0-	3875	3	N	13			128
08		5022 X	4529	-0-	-493	-0-	-0-	4512	3	N	15			143
09		4740 X	4447	-0-	-293	-0-	-0-	4427	3	N	18			161

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932														
04		2280 X	1771	-0-	-509	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			161
05		2356 X	1875	-0-	-481	-0-	-0-	1875	3	N	-0-			161
06		2280 X	1710	-0-	-570	-0-	-0-	1710	3	N	-0-			161
07		1860 X	1431	-0-	-429	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			161
08		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-			161
09		1800 X	1702	-0-	-98	-0-	-0-	1702	3	N	-0-			161

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172														
04		1470 X	773	-0-	-697	-0-	-0-	756	3	N	15			106
05		1550 X	1282	-0-	-268	-0-	-0-	1262	3	N	18			124
06		1500 X	1475	-0-	-25	-0-	-0-	1322	3	N	139			263
07		1550 X	642	-0-	-908	-0-	-0-	633	3	N	8			271
08		1488 X	736	-0-	-752	-0-	-0-	732	3	N	4	203	1	72
09		1470 X	749	-0-	-721	-0-	-0-	739	3	N	9			81

MAKE BELIEVE WELL #: 6 RRCID -> 250869 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9456 - 10996														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036														
04		2400 X	2318	-0-	-82	-0-	-0-	2299	3	N	17			152
05		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	20			172
06		2520 X	2218	-0-	-302	-0-	-0-	2160	3	N	53	185	1	40
07		2604 X	1737	-0-	-867	-0-	-0-	1713	3	N	22			62
08		2604 X	1788	-0-	-816	-0-	-0-	1760	3	N	25			87
09		2310 X	1794	-0-	-516	-0-	-0-	1771	3	N	21			108

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4927 X	4927	-0-	-0-	4908 2	19 9		N	17		94
05		5140 X	5140	-0-	-0-	5116 2	24 9		N	22		116
06		5130 X	4737	-0-	-393	4562 2	175 9		N	159	201 1	74
07		5301 X	3845	-0-	-1456	3820 2	25 9		N	23		97
08		5301 X	4705	-0-	-596	4672 2	33 9		N	30		127
09		4980 X	4210	-0-	-770	4155 2	55 9		N	50		177

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
04		180 X	163	-0-	-17	152 3	11 9		N	10		172
05		155 X	149	-0-	-6	135 3	14 9		N	13		185
06		150 X	55	-0-	-95	40 3	15 9		N	14		199
07		155 X	82	-0-	-73	71 3	11 9		N	10		209
08		155 X	93	-0-	-62	93 3			N	-0-		209
*09		154 X	154	-0-	-0-	154 3			N	-0-		209

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
04		3750 X	2988	-0-	-762	2988 2			N	-0-		157
05		3658 X	3470	-0-	-188	3382 2	88 9		N	80		237
06		3540 X	2906	-0-	-634	2906 2			N	-0-	196 1	41
07		3658 X	2524	-0-	-1134	2524 2			N	-0-		41
08		3514 X	3514	-0-	-0-	3494 2	20 9		N	18		59
09		3360 X	3171	-0-	-189	3160 2	11 9		N	10		69

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
04		4200 X	3682	-0-	-518	3631 3	51 9		N	46		167
05		4123 X	3579	-0-	-544	3524 3	55 9		N	50		217
06		3990 X	3211	-0-	-779	3166 3	45 9		N	41		258
07		4123 X	2400	-0-	-1723	2389 3	11 9		N	10		268
08		3844 X	3461	-0-	-383	3439 3	22 9		N	20	188 1	100
09		3690 X	3313	-0-	-377	3285 3	28 9		N	25		125

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
04		5280 X	4268	-0-	-1012	4257 3	11 9		N	10		262
05		4991 X	4329	-0-	-662	4329 3			N	-0-	187 1	75
06		4740 X	4077	-0-	-663	4062 3	15 9		N	14		89
07		4464 X	3250	-0-	-1214	3233 3	17 9		N	15		104
08		5077 X	5077	-0-	-0-	5070 3	7 9		N	6		110
*09		5035 X	5035	-0-	-0-	5035 3			N	-0-		110

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
04		4560 X	4063	-0-	-497	4011 2	52 9		N	47		117
05		4133 X	4133	-0-	-0-	4076 2	57 9		N	52		169
06		4110 X	3827	-0-	-283	3699 2	128 9		N	116	193 1	92
07		4247 X	3147	-0-	-1100	3103 2	44 9		N	40		132
08		4247 X	4189	-0-	-58	4055 2	134 9		N	122	194 1	60
09		4050 X	3672	-0-	-378	3616 2	56 9		N	51		111

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
04		3300 X	2840	-0-	-460	2781 3	59 9		N	54	183 1	82
05		3410 X	2753	-0-	-657	2720 3	33 9		N	30		112
06		3300 X	1930	-0-	-1370	1902 3	28 9		N	25		137
07		2945 X	2224	-0-	-721	2202 3	22 9		N	20		157
08		2945 X	2292	-0-	-653	2200 3	92 9		N	84	176 1	65
09		2850 X	1800	-0-	-1050	1744 3	56 9		N	51		116

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3930 X	2980	-0-	-950	-0-	2980 2		N	-0-		57
05		3596 X	3240	-0-	-356	-0-	3240 2		N	-0-		57
06		3480 X	2851	-0-	-629	-0-	2851 2		N	-0-		57
07		3441 X	2540	-0-	-901	-0-	2540 2		N	-0-		57
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-		57
*09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-		57

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
04		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2161 2	18 9	N	16		140
05		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2044 2	22 9	N	20		160
06		2280 X	2111	-0-	-169	-0-	1969 2	142 9	N	129	193 1	96
07		2356 X	1744	-0-	-612	-0-	1708 2	36 9	N	33		129
08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2485 2	11 9	N	10		139
*09		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2597 2	29 9	N	26		165

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
04		2910 X	2135	-0-	-775	-0-	2109 3	26 9	N	24		99
05		2759 X	2757	-0-	-2	-0-	2724 3	33 9	N	30		129
06		2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2705 3	55 9	N	50		179
07		2976 X	2708	-0-	-268	-0-	2660 3	48 9	N	44		223
08		2976 X	2533	-0-	-443	-0-	2476 3	57 9	N	52	189 1	86
09		2760 X	2680	-0-	-80	-0-	2646 3	34 9	N	31		117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
04		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3970 2	55 9	N	50		132
05		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4519 2	41 9	N	37		169
06		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4649 2	89 9	N	81	193 1	57
07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3976 2	68 9	N	62		119
08		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4221 2	157 9	N	143	193 1	69
*09		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4381 2	69 9	N	63		132

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086												
04		6870 X	6149	-0-	-721	-0-	6127 2	22 9	N	20		60
05		6820 X	6039	-0-	-781	-0-	6009 2	30 9	N	27		87
06		6420 X	5823	-0-	-597	-0-	5639 2	184 9	N	167	200 1	54
07		6603 X	5817	-0-	-786	-0-	5771 2	46 9	N	42		96
08		6603 X	5690	-0-	-913	-0-	5670 2	20 9	N	18		114
09		6150 X	4099	-0-	-2051	-0-	4082 2	17 9	N	15		129

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
04		2610 X	854	-0-	-1756	-0-	832 2	22 9	N	20		94
05		1922 X	1192	-0-	-730	-0-	1166 2	26 9	N	24		118
06		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2347 2	26 9	N	24		142
07		1798 X	1604	-0-	-194	-0-	1591 2	13 9	N	12		154
08		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2330 2	75 9	N	68		222
*09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3216 2	66 9	N	60	190 1	92

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
04		3060 X	3052	-0-	-8	-0-	2954 2	98 9	N	89	199 1	94
05		3720 X	3217	-0-	-503	-0-	3104 2	113 9	N	103		197
06		3600 X	3039	-0-	-561	-0-	2932 2	107 9	N	97	185 1	109
07		3720 X	2407	-0-	-1313	-0-	2357 2	50 9	N	45		154
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3274 2	122 9	N	111	200 1	65
*09		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3959 2	56 9	N	51		116

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
 MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4353	-0-	-747	-0-	4319	3	34	9	N	31			142
05	4650 X	4561	-0-	-89	-0-	4488	3	73	9	N	66			208
06	4500 X	4380	-0-	-120	-0-	4313	3	67	9	N	61	183	1	86
07	4650 X	3938	-0-	-712	-0-	3893	3	45	9	N	41			127
08	4557 X	4325	-0-	-232	-0-	4185	3	140	9	N	127	185	1	69
09	4410 X	4066	-0-	-344	-0-	4011	3	55	9	N	50			119

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

04	8340 X	1096	-0-	-7244	-0-	1087	3	9	9	N	8			82
05	8339 X	5393	-0-	-2946	-0-	5350	3	43	9	N	39			121
06	7260 X	5677	-0-	-1583	-0-	5622	3	55	9	N	50			171
07	4619 X	3244	-0-	-1375	-0-	3199	3	45	9	N	41			212
08	5394 X	1829	-0-	-3565	-0-	1822	3	7	9	N	6	168	1	50
09	5670 X	1231	-0-	-4439	-0-	1231	3			N	-0-			50

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

04	2910 X	2242	-0-	-668	-0-	459	1	1731	2	N	47			207
05	2976 X	2197	-0-	-779	-0-	474	1	1646	2	N	70	180	1	97
06	2880 X	1801	-0-	-1079	-0-	459	1	1342	2	N	-0-			97
07	2604 X	1639	-0-	-965	-0-	474	1	1088	2	N	70			167
08	2604 X	1782	-0-	-822	-0-	352	1	1356	2	N	67	187	1	47
09	2250 X	1370	-0-	-880	-0-	184	1	1103	2	N	75			122

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10174 - 10282

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

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 10844 - 10870

04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	500	1	1853	2	N	46	186	1	197
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	512	1	2002	2	N	70			267
06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	500	1	2326	2	N	96	186	1	177
07	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	508	1	2485	2	N	75			252
08	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	527	1	1490	2	N	82	182	1	152
09	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	494	1	1474	2	N	84			236

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.// 83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MCCOY, BOB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061070		COMPL. DATE 09/16/1974			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 061521		COMPL. DATE 03/03/1975			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889							
04	2190 N	2056	-0-	-134	-0-	2056	2			N	-0-					149
05	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			N	-0-					149
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					149
07	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	1795	2	1	9	N	1					150
08	2046 N	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					150
09	1950 N	1415	-0-	-535	-0-	1415	2			N	-0-					150

OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810							
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	345	1	2058	2	N	3					35
						3	9									
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	342	1	1876	2	N	5					40
						6	9									
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	259	1	1712	2	N	2					42
						2	9									
07	1984 N	1588	-0-	-396	-0-	226	1	1362	2	N	-0-					42
08	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	270	1	1552	2	N	-0-					42
09	1920 N	1526	-0-	-394	-0-	27	1	1499	2	N	-0-					42

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061666		COMPL. DATE 04/25/1975			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177027		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10935 - 10945							
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5468	2	1	9	N	1					142
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					142
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5162	2	1	9	N	1					143
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4493	2	2	9	N	2					145
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5438	2	1	9	N	1					146
*09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1					147

CIMAREX ENERGY CO.		153438														
OSBORNE 37		WELL #: 1 C		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880							
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MY BABY				WELL #:	1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022		
04	2490 N	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-			28
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			28
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			28
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			28
08	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	2042	2			N	-0-			28
09	2340 N	1910	-0-	-430	-0-	1910	2			N	-0-			28

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
THORNE				WELL #:	1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			95
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			95
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			95
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			95

HARDIN 77				WELL #:	3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020		
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			134
05	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5			139
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			139
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			139
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			139
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			139

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
IMAGINE				WELL #:	659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRETEND				WELL #:	117	RRCID ->	254073	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11264 - 11277		
04	4800 X	3947	-0-	-853	-0-	3947	3			N	-0-			97
05	3937 X	3901	-0-	-36	-0-	3901	3			N	-0-			97
06	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707	3			N	-0-			97
07	4185 X	2865	-0-	-1320	-0-	2865	3			N	-0-			97
08	4185 X	3933	-0-	-252	-0-	3933	3			N	-0-			97
09	3960 X	3514	-0-	-446	-0-	3514	3			N	-0-			97

OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15420 - 15532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2100 #	1376	-0-	-724	-0-	1376	2			N	-0-				209
05	1953 #	1363	-0-	-590	-0-	1363	2			N	-0-				209
06	1530 #	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-				209
07	1581 #	1089	-0-	-492	-0-	1069	2	20	9	N	18	177	1		50
08	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-				50
09	1380 #	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-				50

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		280606													
TROUT BEN		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15455 - 15487					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4560 X	3627	-0-	-933	-0-	8	1	3571	2	N	44	103	1		33
						48	9								
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4062	2	85	9	N	77				110
06	3870 X	3626	-0-	-244	-0-	3571	2	55	9	N	50	120	1		40
07	3999 X	3586	-0-	-413	-0-	3525	2	61	9	N	55				95
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4205	2	61	9	N	55	120	1		30
*09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4266	2	22	9	N	20	30	1		20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: WHEELER							
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6090 X	5248	-0-	-842	-0-	5248	2			N	-0-	182	1		165
05	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	5024	2	162	9	N	147				312
06	5520 X	4543	-0-	-977	-0-	4512	2	31	9	N	28				340
07	5704 X	5271	-0-	-433	-0-	5195	2	76	9	N	69	359	1		50
08	5704 X	4893	-0-	-811	-0-	4893	2			N	-0-				50
09	5250 X	3722	-0-	-1528	-0-	3672	2	50	9	N	45				95

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824		PERF.14014 - 14048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	270 X	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-				154
05	248 X	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-				154
06	240 X	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-				154
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				154
08	433 X	433	-0-	-0-	-0-	124	1	309	2	N	-0-				154
*09	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				154

ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-				202
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-				202
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-				202
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-				202
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-				202
09	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	3854	2			N	-0-				202

SAMSON LONE STAR, LLC		744737						CNTY: WHEELER							
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5730 X	4934	-0-	-796	-0-	4934	2			N	-0-				155
05	5921 X	4546	-0-	-1375	-0-	4546	2			N	-0-				155
06	5550 X	4784	-0-	-766	-0-	4784	2			N	-0-				155
07	5735 X	4605	-0-	-1130	-0-	4605	2			N	-0-				155
08	5580 X	5051	-0-	-529	-0-	5051	2			N	-0-				155
09	4920 X	4604	-0-	-316	-0-	4604	2			N	-0-				155

SIXTY SIX (MORROW, UPPER)
UNIT PETROLEUM COMPANY TRUST

83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
877099

WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11259 - 11265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)
HARPER PRODUCTION, LLC GUIPEL

83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
357762

WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					126
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					126
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					126
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					126
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					126
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					126

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)
COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR

84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785

WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES

WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

MIDWESTERN EXPLORATION CO.
BOLERJACK

566597 ONE WELL
841409

WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW, MIDDLE)
TENLSON OIL COMPANY TEVIS

84300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
841409

WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
TAYLOR		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	690 N	394	-0-	-296	-0-	58	1	336	2	N	-0-	22
05	713 N	348	-0-	-365	-0-	60	1	288	2	N	-0-	22
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	54	1	304	2	N	-0-	22
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-	22
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-	22
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	-0-	22

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694			
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-	-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-

BUSCHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635			
04	2040 N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-	-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-	-0-
08	2635 N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-	-0-
09	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-	-0-

JILPETCO, INC.		432469										
MAMAW		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	266
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	271
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	271
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HOLLAND GRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793			
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-	61
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	N	-0-	61
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	30	1	397	2	N	-0-	61
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	N	-0-	61
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-	61
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	30	1	359	2	N	-0-	61

BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988			TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752			
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-	27
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-	27
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	30	1	209	2	N	-0-	27
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	31	1	172	2	N	-0-	27
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	31	1	178	2	N	-0-	27
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7883 -	7936
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	30 1	2130 2	N	-0-	43		
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	31 1	1943 2	N	-0-	43		
06	2460 N	1973	-0-	-487	-0-	30 1	1943 2	N	-0-	43		
07	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	31 1	1932 2	N	28	71		
						31 9						
08	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	31 1	1919 2	N	-0-	71		
09	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	29 1	1851 2	N	12	83		
						13 9						

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7606 -	7617
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7876 -	7891
NEWMAN, R. F. UNIT												
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		N	-0-	7		
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		N	-0-	7		
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-	7		
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		N	-0-	7		
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-	7		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	7		

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7932 -	7940
HOLCOMB												
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-	-0-		
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045 2		N	-0-	-0-		
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-	-0-		
07	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690 2		N	-0-	-0-		
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-	-0-		
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-		

STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7824 -	7999
MASON												
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-	113		
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-	113		
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-	113		
07	2697 N	2553	-0-	-144	-0-	2553 3		N	-0-	113		
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3		N	-0-	113		
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	113		

TENISON OIL COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8030 -	8040
TEVIS												
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-	-0-		
05	775 N	661	-0-	-114	-0-	661 2		N	-0-	-0-		
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685 2		N	-0-	-0-		
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		N	-0-	-0-		
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	-0-		
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-		

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
 BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-				-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
08	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

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

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 MGE RESOURCES, INC. 563288
 MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	53	2	1	9	N	1				141
05	23 N	23	-0-	-0 B	-0-	23	2			N	-0-				141
06	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-				141
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2			N	-0-				141
*08	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-				141
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				141

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

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

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-	

OLOUGHLIN, N.		WELL #:	1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7088 - 7115	
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3169 3	N	96		160	
05	3100 N	4907	-0-	1807	1807	4907 3	N	-0-	135 1	25	
06	3000 N	3928	-0-	928	2735	3928 3	N	-0-		25	
07	5826 X	3091	-0-	-2735	-0-	3085 3	N	5		30	
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793 3	N	46		76	
*09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	19	88 1	7	

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #:	3 L	RRCID ->	037361	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6712 - 6786	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	164564	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6753 - 6768	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GROVES, BYRON		335985									
GROVES-SEBRING		WELL #:	121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 7148 - 0	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
POPE		WELL #:	1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2	N	-0-		-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-		-0-
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2	N	-0-		-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
 NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4179	2	34 9 N	31		349
05	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	2718	2	23 9 N	21	164 1	206
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1 9 N	1		207
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5353	2	39 9 N	35		242
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4588	2	41 9 N	37	165 1	114
09	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	4009	2	45 9 N	41		155

WOOLLEY, GARY W. 941486
 BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1320 #	956	-0-	-364	-0-	956	3	N	-0-		25
05	899 #	777	-0-	-122	-0-	777	3	N	-0-		25
06	1080 #	737	-0-	-343	-0-	737	3	N	-0-		25
07	1116 #	591	-0-	-525	-0-	591	3	N	-0-		25
08	1116 #	634	-0-	-482	-0-	634	3	N	-0-		25
09	960 #	740	-0-	-220	-0-	740	3	N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE) 85000 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 139536 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440

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

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10684	2	15 9 N	14		144
05	13795 X	11432	-0-	-2363	-0-	11415	2	17 9 N	15		159
06	13350 X	10269	-0-	-3081	-0-	10262	2	7 9 N	6		165
07	13795 X	9696	-0-	-4099	-0-	9695	2	1 9 N	1		166
08	13609 X	9958	-0-	-3651	-0-	9948	2	10 9 N	9		175
09	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-			N	NO RPT		175

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
06	510 N	282	-0-	-228	-0-	282	2	N	-0-		-0-
07	527 N	258	-0-	-269	-0-	258	2	N	-0-		-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2	N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

04	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1523	2	2 9 N	2		48
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	310	1	1553 2 N	3		51
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	280	1	1377 2 N	-0-		51
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1562 2 N	-0-		51
08	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	260	1	1252 2 N	-0-		51
*09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	300	1	1510 2 N	2		53

LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

*12	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2	N	-0-		100
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		100
02	1288 N	1031	-0-	-257	-0-	1031	2	N	-0-		100
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		100
04	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	1101	2	N	-0-		100
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		100
06	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1062	2	18 9 N	16		116
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11 9 N	10		126
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		126
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		126

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

04	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-		45
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-		45
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		45
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		45
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		45
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

04	2850 #	2836	-0-	-14	-0-	2789	3	47 9 N	43		110
05	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	3392	3	35 9 N	32		142
06	3341 R	3341	-0-	-0-	-0-	3333	3	8 9 N	7		149
07	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3124	3	6 9 N	5		154
08	2945 #	1460	-0-	-1485	-0-	1458	3	2 9 N	2		156
*09	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	3464	3	3 9 N	3		159

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)			85002 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
LASATER & CO, INC.			487415									
O'LOUGHLIN			WELL #: 9		RRCID -> 100141			COMPL. DATE 08/18/1980			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

04	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
05	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEARMAN NW (DOUGLAS)			85003 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
TURNER ENERGY SERVICES, LLC			873494									
GUTHRIE			WELL #: 1		RRCID -> 141190			COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPECIAL (ATOKA)			85063 010		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
BRAINARD			WELL #: 4		RRCID -> 233410			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226	
04	1260 #	1152	-0-	-108	-0-	202	1	N	13		212	
						14	9					
05	1302 #	1157	-0-	-145	-0-	202	1	N	50	179 1	83	
						55	9					
06	1290 #	700	-0-	-590	-0-	155	1	N	-0-		83	
07	1333 #	1109	-0-	-224	-0-	182	1	N	17		100	
						19	9					
08	1333 #	1028	-0-	-305	-0-	189	1	N	12		112	
						13	9					
09	1140 #	984	-0-	-156	-0-	168	1	N	12		124	
						13	9					

SPERRY (MORROW)			85115 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
ZENENERGY, INC.			950615									
HARRELSON			WELL #: 1137		RRCID -> 132319			COMPL. DATE 06/03/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9003 - 9184	
04	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	662	-0-	-358	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
07	961 N	152	-0-	-809	-0-	151	2	N	1	1 8	-0-	
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-	

SPERRY (MORROW UPPER)			85115 410		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
MCGEE, TOM CORPORATION			549380									
KUNKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 135408			COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007	
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	7		28	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	N	9		37	
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	12		49	
07	1209 N	735	-0-	-474	-0-	727	2	N	7		56	
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	936	2	N	14		70	
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	14		84	

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 158		RRCID -> 252290		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6488 - 6518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
ODC		WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6610 - 6743	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	40	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 176467		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6610 - 6770			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SPOONEMORE BROTHERS		810310		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1203	2	39	9	Y	35			183	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1248	2	44	9	Y	40	92	1	131	
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1210	2	44	9	Y	40	91	1	80	
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35			115	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1224	2	39	9	Y	35	82	1	68	
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1154	2	55	9	Y	50			118	
LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1203	2	39	9	Y	35			183	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1248	2	44	9	Y	40	92	1	131	
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1210	2	50	9	Y	45	91	1	85	
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1243	2	50	9	Y	45			130	
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1224	2	44	9	Y	40	82	1	88	
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1154	2	44	9	Y	40			128	
SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1086	2	13	9	N	12			36	
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10			46	
06	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1038	2	13	9	N	12			58	
07	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1061	2	13	9	N	12			70	
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1031	2	13	9	N	12			82	
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1039	2	6	9	N	5			87	

SPOONY (BROWN DOLOMITE) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ALEXANDER		85265 050 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1890 X	1653	-0-	-237	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
05	1953 X	1524	-0-	-429	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
06	1890 X	1653	-0-	-237	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
07	1829 X	1602	-0-	-227	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
08	1767 X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
09	1650 X	1347	-0-	-303	-0-	1347	2	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. GAITHER TRUST -12-		501545		RRCID -> 185357		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 2792 - 2844	
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-		-0-
05	2325 X	1395	-0-	-930	-0-	170	1	N	-0-		-0-
06	2250 X	603	-0-	-1647	-0-	61	1	N	-0-		-0-
07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-		-0-
08	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	253	1	N	-0-		-0-
09	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	231	1	N	-0-		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP FLANAGAN		833903		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2710 - 2722	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-		-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-		-0-
06	1140 X	696	-0-	-444	-0-	696	2	Y	-0-		-0-
07	1302 X	847	-0-	-455	-0-	847	2	Y	-0-		-0-
08	1302 X	1239	-0-	-63	-0-	1239	2	Y	-0-		-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2726 - 2738	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	249	-0-	249	497	249	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	30	-0-	30	527	30	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	527			Y	NO RPT		-0-

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2692 - 2762	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #: 3020		RRCID -> 213774		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2830 - 2835	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			10
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			10
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			10
*09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			10

STRAND ENERGY, L.C. 824758
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-			35
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-			35
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-			35
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-			35
08	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793 3	N	-0-			35
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT			35

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2	N	-0-			-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 2	N	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2	N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	832	-0-	-625	-0-	832 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	579	-0-	-831	-0-	579 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	661	-0-	-517	-0-	661 2	N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY KNUTSON TRUST 3		85265 875 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 260625		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION HUNGATE		684634 352		RRCID -> 088955		COMPL. DATE 07/02/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163					
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
05	2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
07	2480 X	1960	-0-	-520	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
08	2480 X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-			-0-
09	2400 X	2283	-0-	-117	-0-	2283	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. HURLIMAN, ETHEL & WILBUR		945936 1 U		RRCID -> 022713		COMPL. DATE 01/08/1961			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STABEL (LOWER MORROW) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REDELSPERGER		85449 240 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		4		RRCID -> 158281		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660					
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	90	1	3146	3	N	-0-			74
						2	4							
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	132	1	3757	3	N	-0-			74
						2	4							
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	98	1	2931	3	N	-0-			74
						1	4							
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	43	1	2650	3	N	-0-			74
						1	4							
08	1705 X	62	-0-	-1643	-0-	1	1	59	3	N	-0-			74
						2	4							
09	1650 X	58	-0-	-1592	-0-	1	1	55	3	N	-0-			74
						2	4							

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L		RRCID -> 162704		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5		RRCID -> 169555		COMPL. DATE 01/02/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
04	720 X	668	-0-	-52	-0-	13 1	653 3	N	-0-		29
						2 4					
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	15 1	665 3	N	-0-		29
						2 4					
06	660 X	651	-0-	-9	-0-	12 1	638 3	N	-0-		29
						1 4					
07	682 X	668	-0-	-14	-0-	10 1	657 3	N	-0-		29
						1 4					
08	682 X	656	-0-	-26	-0-	12 1	642 3	N	-0-		29
						2 4					
09	660 X	640	-0-	-20	-0-	12 1	626 3	N	-0-		29
						2 4					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9602 - 9638
04	2850 X	2020	-0-	-830	-0-	2020 3		N	-0-		135	
05	3069 X	1996	-0-	-1073	-0-	1996 3		N	-0-		135	
06	2970 X	1891	-0-	-1079	-0-	1891 3		N	-0-		135	
07	3069 X	2964	-0-	-105	-0-	2964 3		N	-0-		135	
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-		135	
09	2010 X	1920	-0-	-90	-0-	1920 3		N	-0-		135	

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9614 - 9625
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		62
05	403 X	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-		62
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		62
07	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		62
08	403 X	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-		62
09	480 X	374	-0-	-106	-0-	374 3		N	-0-		62

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870									
WEINETTE		WELL #:		1	RRCID ->	139574	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6532 - 6540
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
YEATON -947-				WELL #: 4	RRCID -> 133752	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6522	- 6544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
D.W.P. PRODUCTION				196927							
BECHTOLD, HERBERT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 128678	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6534	- 6549		
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
08	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 2		N	-0-		-0-
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.				427974							
HART 220				WELL #: 1	RRCID -> 262745	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3264	- 3337		
04	1680 #	1385	-0-	-295	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
05	1612 #	1361	-0-	-251	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
06	1530 #	1189	-0-	-341	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
07	1581 #	884	-0-	-697	-0-	884 3		N	-0-		-0-
08	1488 #	654	-0-	-834	-0-	654 3		N	-0-		-0-
*09	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 270659	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH 3396	PERF. 3354	- 3364		
04	336 #	272	-0-	-64	-0-	272 3		N	-0-		-0-
05	1302 #	278	-0-	-1024	-0-	278 3		N	-0-		-0-
06	1260 #	319	-0-	-941	-0-	319 3		N	-0-		-0-
07	1178 #	253	-0-	-925	-0-	253 3		N	-0-		-0-
08	527 #	208	-0-	-319	-0-	208 3		N	-0-		-0-
*09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION				621113							
LASLEY				WELL #: 1	RRCID -> 151940	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 3277	- 3282		
04	900 #	722	-0-	-178	-0-	722 2		N	-0-		-0-
05	930 #	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	-0-		-0-
06	900 #	878	-0-	-22	-0-	878 2		N	-0-		-0-
07	806 #	728	-0-	-78	-0-	728 2		N	-0-		-0-
08	806 #	786	-0-	-20	-0-	786 2		N	-0-		-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH)				86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.				501545							
REED, JERRI 3				WELL #: 1	RRCID -> 228475	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602	- 15668		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BYRD 42		WELL #:		1	RRCID ->	238169	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4810 - 5300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
SALLIE		WELL #:		105	RRCID ->	228629	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168 - 12620
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TURNER ENERGY SERVICES, LLC				873494							
REED		WELL #:		1	RRCID ->	214110	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 4772 - 5252
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200							
STILES 3		WELL #:		303	RRCID ->	088515	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	17806	PERF.12670 - 14088
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BEAN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	101458	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.12566 - 13126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BYRD		WELL #:		1042	RRCID ->	124905	COMPL. DATE	07/12/1987	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12594 - 12689
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 1	N	-0-		30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		30	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
BEAN J. WELL #: 3 RRCID -> 126528 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12470 - 12543																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392																	
04		420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					35
05		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					35
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					35
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					35
*09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					35

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882																	
04		24536 X	24536	-0-	-0-	-0-	23941	2	595	9	N	541	552	1			231
05		21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	21248	2	674	9	N	613	772	1			72
06		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	19885	2	598	9	N	544	562	1			54
07		25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	25143	2	844	9	N	767	762	1			59
08		20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	20389	2	596	9	N	542	374	1			227
*09		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	19368	2	656	9	N	596	596	1			227

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921																	
04		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2660	2	90	9	N	82					204
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2768	2	105	9	N	95	219	1			80
06		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2562	2	66	9	N	60					140
07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					140
08		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					140
*09		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2173	2	48	9	N	44					184

STILES 68 WELL #: 1068 RRCID -> 204965 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12606 - 13970																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2460 X	960	-0-	-1500	-0-	960	2			N	-0-					207
05		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					207
06		2460 X	1983	-0-	-477	-0-	1983	2			N	-0-					207
07		3100 N	3985	-0-	885	885	3985	2			N	-0-					207
08		3122 X	2237	-0-	-885	-0-	2237	2			N	-0-					207
*09		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					207

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902																	
04		4230 X	2947	-0-	-1283	-0-	2889	2	58	9	N	53	190	1			88
05		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7416	2	88	9	N	80					168
06		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					168
07		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2635	2	86	9	N	78	183	1			63
08		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					63
*09		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2262	2	81	9	N	74					137

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 16510 PERF.14814 - 15842																	
04		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6905	2	39	9	N	35					127
05		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5938	2	130	9	N	118	177	1			68
06		5190 X	4015	-0-	-1175	-0-	3930	2	85	9	N	77					145
07		7161 X	5663	-0-	-1498	-0-	5555	2	108	9	N	98	201	1			42
08		7161 X	4591	-0-	-2570	-0-	4514	2	77	9	N	70					112
09		6930 X	5744	-0-	-1186	-0-	5679	2	65	9	N	59					171

STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163																	
04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6178	2	144	9	N	131	191	1			57
05		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6289	2	151	9	N	137					194
06		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5500	2	107	9	N	97	219	1			72
07		1798 X	588	-0-	-1210	-0-	588	2			N	-0-					72
08		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					72
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					72

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796																	
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	850	1	3562	2	N	80					124
05		4557 X	4128	-0-	-429	-0-	878	1	3181	2	N	63					187
06		4470 X	3690	-0-	-780	-0-	850	1	2744	2	N	87	190	1			84
07		4619 X	4301	-0-	-318	-0-	866	1	3322	2	N	103					187
08		4619 X	4033	-0-	-586	-0-	878	1	3087	2	N	62	185	1			64
09		4470 X	3636	-0-	-834	-0-	845	1	2695	2	N	87	1	1	1	8	149

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446																	
04		5370 X	2066	-0-	-3304	-0-	2066	2			N	-0-					48
05		3534 X	2763	-0-	-771	-0-	2664	2	99	9	N	90					138
06		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					138
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3565	2	17	9	N	15					153
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2218	2	62	9	N	56					209
*09		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	N	17	186	1			40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200											
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-	19
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-	19
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	673 2	114 9		N	104	123
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-	123
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	123
*09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	776 2	145 9		N	132 191 1	64

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216											
04	1980 X	113	-0-	-1867	-0-	113 2			N	-0-	28
05	2046 X	314	-0-	-1732	-0-	314 2			N	-0-	28
06	1380 X	66	-0-	-1314	-0-	66 2			N	-0-	28
07	279 X	95	-0-	-184	-0-	95 2			N	-0-	28
08	310 X	104	-0-	-206	-0-	104 2			N	-0-	28
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	28

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018											
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1979 2	58 9		N	53	80
05	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1814 2			N	-0-	80
06	1830 N	1104	-0-	-726	-0-	1025 2	79 9		N	72	152
07	1891 N	1648	-0-	-243	-0-	1615 2	33 9		N	30	182
08	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1657 2	58 9		N	53 185 1	50
*09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1735 2	36 9		N	33	83

STILES 1 WELL #: 701 RRCID -> 211821 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 17526 PERF.13114 - 14999											
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212											
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-	269
05	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2372 2	8 9		N	7 184 1	92
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2693 2	74 9		N	67	159
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3043 2	12 9		N	11	170
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2871 2	81 9		N	74	244
*09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2810 2	30 9		N	27 187 1	84

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681											
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5191 2	13 9		N	12 185 1	30
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N	-0-	30
06	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 2			N	-0-	30
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2			N	-0-	30
08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5196 2	197 9		N	179 178 1	31
*09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-	31

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117											
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1			N	-0-	20
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1			N	-0-	20
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 1			N	-0-	20
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 1			N	-0-	20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8291 2	195 9		N	177	199
05		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9498 2	184 9		N	167	172
06		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9002 2	128 9		N	116	102
07		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	9996 2	299 9		N	272	174
08		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9235 2	202 9		N	184	139
*09		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8446 2	189 9		N	172	109

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-	210
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-	210
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-	210
08		1209 N	876	-0-	-333	-0-	876 2			N	-0-	210
09		990 N	832	-0-	-158	-0-	823 2	9 9		N	8	210

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492												
04		2040 N	1451	-0-	-589	-0-	1445 2	6 9		N	5	177
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1956 2	105 9		N	95	72
06		1260 N	272	-0-	-988	-0-	272 2			N	-0-	72
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	72
08		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	72
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	72

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417												
04		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	1	166
05		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-	166
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				N	-0-	166
07		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-	166
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	11	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293												
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2770 2	114 9		N	104	242
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2773 2	107 9		N	97	150
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2652 2	88 9		N	80	230
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2583 2	85 9		N	77	117
08		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2517 2	94 9		N	85	202
*09		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2365 2	68 9		N	62	264

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14848 - 16495												
04		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5238 2	85 9		N	77	40
05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5290 2	87 9		N	79	119
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4518 2	72 9		N	65	184
07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5136 2	63 9		N	57	241
08		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4674 2	101 9		N	92	115
*09		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2			N	-0-	115

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
04		4200 X	2684	-0-	-1516	-0-	2675 2	9 9		N	8	26
05		4340 X	2206	-0-	-2134	-0-	2206 2			N	-0-	26
06		2940 X	2054	-0-	-886	-0-	2054 2			N	-0-	26
07		3038 X	1935	-0-	-1103	-0-	1928 2	7 9		N	6	32
08		3038 X	2015	-0-	-1023	-0-	1958 2	57 9		N	52	84
09		2670 X	1625	-0-	-1045	-0-	1601 2	24 9		N	22	106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2154	2	100	9	N	91	216	1		59
05		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2393	2	61	9	N	55				114
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				114
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2	13	9	N	12				126
08		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2256	2	97	9	N	88				214
*09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-				214

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074																
04		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	172	1	1567	2	N	50				137
							55	9								
05		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	878	1	3198	2	N	130				267
							143	9								
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	847	1	3095	2	N	99	185	1		181
							109	9								
07		3100 N	4097	-0-	997	997	868	1	3159	2	N	64	185	1		60
							70	9								
08		5117 X	4120	-0-	-997	-0-	878	1	3175	2	N	61				121
							67	9								
*09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	850	1	2882	2	N	73				194
							80	9								

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529																
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-				80
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-				80
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	N	5				85
07		3100 N	7287	-0-	4187	4187	7287	2			N	-0-				85
08		3100 N	2056	-0-	-1044	3143	2056	2			N	-0-				85
*09		3000 N	2045	-0-	-955	2188	2045	2			N	-0-				85

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664																
04		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4304	2	25	9	N	23				198
05		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4206	2	2	9	N	2				200
06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-				200
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-				200
08		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-				200
*09		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3599	2	31	9	N	28	175	1		53

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123																
04		1980 X	1689	-0-	-291	-0-	1689	2			N	-0-				108
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2020	2	65	9	N	59				167
06		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1787	2	40	9	N	36	191	1		12
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				12
08		2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-				12
09		1830 N	1395	-0-	-435	-0-	1395	2			N	-0-				12

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797																
04		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2487	2	50	9	N	45				267
05		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2582	2	46	9	N	42	182	1		127
06		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2472	2	40	9	N	36				163
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2606	2	33	9	N	30				193
08		2418 X	2393	-0-	-25	-0-	2349	2	44	9	N	40	188	1		45
09		2340 X	1987	-0-	-353	-0-	1987	2			N	-0-				45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1680 N	971	-0-	-709	-0-	971 2		N	-0-		135
05		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1528 2	134 9	N	122		257
06		1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1208 2	33 9	N	30	188 1	99
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		99
08		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1212 2	69 9	N	63		162
*09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		162
BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238												
04		3270 X	2609	-0-	-661	-0-	2522 2	87 9	N	79		211
05		3379 X	2593	-0-	-786	-0-	2537 2	56 9	N	51		262
06		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2242 2	12 9	N	11	191 1	82
07		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		82
08		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2151 2	44 9	N	40		122
09		1890 N	1841	-0-	-49	-0-	1809 2	32 9	N	29		151
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652												
04		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	850 1	1941 3	N	91	187 1	72
							100 9					
05		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	878 1	1898 3	N	103		175
							113 9					
06		2820 X	2683	-0-	-137	-0-	850 1	1833 3	N	-0-		175
07		2976 X	2718	-0-	-258	-0-	861 1	1857 3	N	-0-		175
08		2976 X	2736	-0-	-240	-0-	767 1	1808 3	N	146	186 1	135
							161 9					
09		2880 X	2560	-0-	-320	-0-	850 1	1710 3	N	-0-		135
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618												
04		2550 X	1725	-0-	-825	-0-	1725 2		N	-0-		302
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-		302
06		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		302
07		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		302
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-		302
09		2550 X	2430	-0-	-120	-0-	2430 2		N	-0-		302
STILES 68 WELL #: 7068 RRCID -> 220579 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 14535 PERF.12664 - 14423												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	3143	-0-	-1147	-0-	850	1	2164	2	N	117	186	1	77
05	4433 X	3296	-0-	-1137	-0-	129	9	878	1	N	37			114
06	3300 X	3162	-0-	-138	-0-	41	9	850	1	N	-0-			114
07	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	878	1	2312	2	N	73			187
08	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	80	9	878	1	N	79	191	1	75
09	3180 X	3067	-0-	-113	-0-	87	9	850	1	N	66			141
						73	9							

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			227
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			227
06	1140 N	538	-0-	-602	-0-	538	2			N	-0-			227
07	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-			227
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			227
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			227

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
04	5790 X	4320	-0-	-1470	-0-	4320	2			N	-0-			157
05	5983 X	5109	-0-	-874	-0-	4987	2	122	9	N	111	196	1	72
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4630	2	44	9	N	40			112
07	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	4562	2	120	9	N	109	171	1	50
08	4743 X	4419	-0-	-324	-0-	4419	2			N	-0-			50
*09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4600	2	123	9	N	112			162

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
04	2370 X	1779	-0-	-591	-0-	1779	2			N	-0-			25
05	2418 N	1996	-0-	-422	-0-	1996	2			N	-0-			25
06	2220 N	1454	-0-	-766	-0-	1454	2			N	-0-			25
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			25
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			25
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			25

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
04	1800 N	826	-0-	-974	-0-	27	1	718	2	N	74	184	1	93
						81	9							
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			93
06	1110 N	709	-0-	-401	-0-	709	2			N	-0-			93
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10			103
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			103
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			103

STILES 3 WELL #: 803 RRCID -> 227411 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12610 - 15238														
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	8910 X	7179	-0-	-1731	-0-	7145	2	34	9	N	31		102
05	8463 X	7452	-0-	-1011	-0-	7324	2	128	9	N	116		218
06	7050 X	6725	-0-	-325	-0-	6695	2	30	9	N	27	186 1	59
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7249	2	47	9	N	43		102
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-		102
*09	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7136	2	65	9	N	59		161

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598													
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	586	1	501	2	N	155		372
						171	9						
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	625	1	446	2	N	-0-		372
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	605	1	553	2	N	-0-		372
07	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	620	1	593	2	N	-0-		372
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	599	1	579	2	N	-0-		372
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	482	1	542	2	N	171	386 1	157
						188	9						

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534													
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-		194
05	4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4096	2	109	9	N	99	199 1	94
06	8580 X	2063	-0-	-6517	-0-	2063	2			N	-0-		94
07	8866 X	4170	-0-	-4696	-0-	4097	2	73	9	N	66		160
08	8866 X	3000	-0-	-5866	-0-	2968	2	32	9	N	29		189
09	4080 X	2803	-0-	-1277	-0-	2789	2	14	9	N	13	184 1	18

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614													
04	4140 X	3096	-0-	-1044	-0-	3096	2			N	-0-		113
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-		113
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4954	2	30	9	N	27		140
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5107	2	19	9	N	17		157
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-		157
*09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-		157

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656													
04	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	678	1	6236	2	N	75		130
						83	9						
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	695	1	6193	2	N	-0-		130
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	684	1	6007	2	N	-0-		130
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	489	1	2866	2	N	-0-		130
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		130
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		130

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910													
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	576	1	2764	2	N	71		148
						78	9						
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	595	1	2393	2	N	-0-		148
06	2880 N	2709	-0-	-171	-0-	500	1	2209	2	N	-0-		148
07	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	595	1	879	2	N	-0-		148
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	595	1	3108	2	N	40		188
						44	9						
*09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	576	1	2445	2	N	-0-		188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007													TOTAL DEPTH	16478	PERF.14607 - 16314	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	2983	2	74	9	N	67	190	1		79	
05	3348 X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-				79	
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2882	2	50	9	N	45				124	
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				124	
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-				124	
*09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3040	2	33	9	N	30				154	

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010													TOTAL DEPTH	16590	PERF.12657 - 14583	
04	6630 X	6182	-0-	-448	-0-	6182	2			N	-0-				68	
05	6851 X	5623	-0-	-1228	-0-	5507	2	116	9	N	105				173	
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5771	2	66	9	N	60				233	
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6312	2	24	9	N	22	177	1		78	
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5937	2	68	9	N	62				140	
09	5400 X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-				140	

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011													TOTAL DEPTH	16805	PERF.12662 - 16608	
04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	6	1	3996	2	N	-0-				192	
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-				192	
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4689	2	68	9	N	62				254	
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4749	2	77	9	N	70				324	
*08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5277	2	209	9	N	190	188	1		326	
*09	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4774	2	83	9	N	75	219	1		182	

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH	16694	PERF.12599 - 14560	
04	2730 X	2550	-0-	-180	-0-	2539	2	11	9	N	10				337	
05	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2680	2	122	9	N	111				448	
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-				448	
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-				448	
08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2848	2	92	9	N	84	185	1		347	
*09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2700	2	39	9	N	35				382	

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007													TOTAL DEPTH	12800	PERF.12334 - 12640	
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-				72	
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3121	3	80	9	N	73				145	
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-				145	
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3304	3	121	9	N	110				255	
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	3	2	9	N	2	217	1		40	
*09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-				40	

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH	16720	PERF.12722 - 14717	
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1251	2	81	9	N	74	184	1		39	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				39	
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				39	
07	1364 N	947	-0-	-417	-0-	947	2			N	-0-				39	
08	1426 N	990	-0-	-436	-0-	990	2			N	-0-				39	
09	1200 N	748	-0-	-452	-0-	748	2			N	-0-				39	

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009													TOTAL DEPTH	16750	PERF.12670 - 14644	
04	T. A.	6519	-0-	6519	26378	6497	2	22	9	N	20				120	
05	T. A.	6805	-0-	6805	33183	6684	2	121	9	N	110	178	1		52	
06	39235 X	6052	-0-	-33183	-0-	6052	2			N	-0-				52	
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-				52	
08	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-				52	
*09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-				52	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
04		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5758	2	21	9	N	19		57
05		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5549	2	136	9	N	124		181
06		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4933	2	35	9	N	32	185	28
07		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5629	2	67	9	N	61		89
08		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5567	2	42	9	N	38		127
*09		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5146	2	106	9	N	96	193	30
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	209	1	3342	2	N	84		234
							92	9						
05		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	1079	1	6721	2	N	71	181	124
							78	9						
06		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	1044	1	6092	2	N	70		194
							77	9						
07		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	1079	1	7687	2	N	142	185	151
							156	9						
08		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	1079	1	7230	2	N	186	189	148
							205	9						
*09		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	1044	1	6613	2	N	105		253
							116	9						
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
04		5790 X	3523	-0-	-2267	-0-	3523	2			N	-0-		184
05		5983 X	4737	-0-	-1246	-0-	4637	2	100	9	N	91	178	97
06		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5194	2	92	9	N	84		181
07		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5406	2	85	9	N	77	189	69
08		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5168	2	102	9	N	93		162
*09		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4770	2	21	9	N	19		181
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686														
04		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	304	1	8023	2	N	50		203
							55	9						
05		6665 X	228	-0-	-6437	-0-	228	2			N	-0-		203
06		11790 X	134	-0-	-11656	-0-	134	2			N	-0-		203
07		12183 X	139	-0-	-12044	-0-	139	2			N	-0-		203
08		12183 X	108	-0-	-12075	-0-	108	2			N	-0-		203
09		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-		203
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556														
04		3000 N	3177	-0-	177	177	848	1	2216	3	N	103		430
							113	9						
05		3100 N	3208	-0-	108	285	841	1	2346	3	N	19	187	262
							21	9						
06		3657 X	3372	-0-	-285	-0-	845	1	2402	3	N	114	179	197
							125	9						
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	864	1	2346	3	N	53	190	60
							58	9						
08		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	811	1	1809	3	N	73		133
							80	9						
09		2820 X	2812	-0-	-8	-0-	850	1	1962	3	N	-0-		133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		12870 X	11246	-0-	-1624	-0-	850	1	10205	2	N	120
							191	9				
05		13299 X	11362	-0-	-1937	-0-	878	1	10198	2	N	162
							286	9				
06		13740 X	10907	-0-	-2833	-0-	850	1	9939	2	N	49
							118	9				
07		14198 X	13842	-0-	-356	-0-	878	1	12590	2	N	197
							374	9				
08		14198 X	13887	-0-	-311	-0-	873	1	12784	2	N	216
							230	9				
09		11250 X	8903	-0-	-2347	-0-	712	1	8102	2	N	110
							89	9				

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401												
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	102
05		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3952	2	50	9	N	147
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4093	2	61	9	N	202
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	202
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	202
*09		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3270	2	133	9	N	129

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624												
04		6270 X	6204	-0-	-66	-0-	6145	2	59	9	N	77
05		6479 X	5512	-0-	-967	-0-	5433	2	79	9	N	149
06		6930 X	4697	-0-	-2233	-0-	4697	2			N	149
07		7161 X	5118	-0-	-2043	-0-	5079	2	39	9	N	184
08		6417 X	4819	-0-	-1598	-0-	4776	2	43	9	N	38
09		6210 X	4474	-0-	-1736	-0-	4434	2	40	9	N	74

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422												
04		11010 X	9574	-0-	-1436	-0-	346	1	9130	2	N	93
							98	9				
05		12741 X	2941	-0-	-9800	-0-	2941	2			N	93
06		12330 X	3299	-0-	-9031	-0-	3299	2			N	93
07		12741 X	2976	-0-	-9765	-0-	2976	2			N	93
08		18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	18497	2	68	9	N	155
*09		25102 X	25102	-0-	-0-	-0-	24972	2	130	9	N	87

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
04		9330 X	8506	-0-	-824	-0-	8400	2	106	9	N	169
05		9362 X	9033	-0-	-329	-0-	8928	2	105	9	N	264
06		8760 X	7711	-0-	-1049	-0-	7710	2	1	9	N	90
07		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9193	2	155	9	N	231
08		9021 X	8604	-0-	-417	-0-	8550	2	54	9	N	64
09		8730 X	8138	-0-	-592	-0-	8060	2	78	9	N	135

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
04		9120 X	6696	-0-	-2424	-0-	6696	2			N	207
05		9424 X	7074	-0-	-2350	-0-	7074	2			N	207
06		7380 X	6583	-0-	-797	-0-	6583	2			N	207
07		7502 X	7181	-0-	-321	-0-	7152	2	29	9	N	233
08		7285 X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	233
09		6840 X	6371	-0-	-469	-0-	6371	2			N	233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3		N	-0-	57
05		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3		N	-0-	57
06		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-	57
07		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	3	6	9	N	62
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	N	63
09		2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2343	3	70	9	N	127

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
04		990 N	59	-0-	-931	-0-	59	2		N	-0-	411
05		279 N	93	-0-	-186	-0-	55	1	38	2	N	411
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	359	1	533	2	N	411
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	670	1	370	2	N	411
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	707	1	243	2	N	411
*09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	680	1	589	2	N	453
							46	9				

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-	85
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	85
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	85
07		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2		N	-0-	85
08		961 N	778	-0-	-183	-0-	778	2		N	-0-	85
09		1020 N	693	-0-	-327	-0-	693	2		N	-0-	85

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697												
04		11130 X	7001	-0-	-4129	-0-	850	1	6027	2	N	261
							124	9				
05		11284 X	6712	-0-	-4572	-0-	843	1	5782	2	N	154
							87	9				
06		8310 X	6486	-0-	-1824	-0-	850	1	5518	2	N	261
							118	9				
07		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	549	1	8831	2	N	170
							109	9				
08		15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	623	1	14838	2	N	227
							63	9				
*09		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12084	2	213	9	N	231

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
04		12510 X	11368	-0-	-1142	-0-	793	1	10455	2	N	328
							120	9				
05		12927 X	11516	-0-	-1411	-0-	878	1	10570	2	N	390
							68	9				
06		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	850	1	9765	2	N	110
							110	9				
07		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	878	1	9539	2	N	153
							47	9				
08		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	878	1	9442	2	N	258
							116	9				
*09		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	850	1	9481	2	N	326
							75	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		9810 X	8628	-0-	-1182	-0-	8529	2	99	9	N	90	374	1	230
05		9858 X	8977	-0-	-881	-0-	8860	2	117	9	N	106	177	1	159
06		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8059	2	106	9	N	96			255
07		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8757	2	117	9	N	106	187	1	174
08		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8293	2	77	9	N	70			244
*09		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7863	2	135	9	N	123	195	1	172

BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 240879 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15180 - 16336															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556															
04		9720 X	9447	-0-	-273	-0-	9344	2	103	9	N	94	217	1	67
05		9827 X	8992	-0-	-835	-0-	8882	2	110	9	N	100			167
06		9210 X	8037	-0-	-1173	-0-	7946	2	91	9	N	83			250
07		9765 X	9517	-0-	-248	-0-	9411	2	106	9	N	96	191	1	155
08		9765 X	9633	-0-	-132	-0-	9563	2	70	9	N	64			219
*09		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9658	2	127	9	N	115	184	1	150

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558															
04		7560 X	5470	-0-	-2090	-0-	5365	2	105	9	N	95			205
05		5549 X	5410	-0-	-139	-0-	5368	2	42	9	N	38			243
06		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4585	2	51	9	N	46	184	1	105
07		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4654	2	105	9	N	95			200
08		3782 X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-			200
*09		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7156	2	210	9	N	191	123	1	268

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258															
04		6690 X	5565	-0-	-1125	-0-	5565	2			N	-0-			87
05		6913 X	5660	-0-	-1253	-0-	5563	2	97	9	N	88			175
06		5880 X	5218	-0-	-662	-0-	5218	2			N	-0-			175
07		6076 X	5648	-0-	-428	-0-	5550	2	98	9	N	89	187	1	77
08		6076 X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-			77
09		5580 X	5510	-0-	-70	-0-	5510	2			N	-0-			77

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474															
04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3455	2	50	9	N	45			112
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3593	2	9	9	N	8			120
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3902	2	57	9	N	52			172
07		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3956	2	31	9	N	28			200
08		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3197	2	31	9	N	28			228
*09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	2	1	9	N	1	187	1	42

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614															
04		8130 X	4991	-0-	-3139	-0-	4919	2	72	9	N	65			159
05		8122 X	5126	-0-	-2996	-0-	5035	2	91	9	N	83	185	1	57
06		5310 X	4649	-0-	-661	-0-	4559	2	90	9	N	82			139
07		5487 X	4960	-0-	-527	-0-	4960	2			N	-0-			139
08		5425 X	4947	-0-	-478	-0-	4784	2	163	9	N	148	192	1	95
09		4980 X	4488	-0-	-492	-0-	4440	2	48	9	N	44			139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011													TOTAL DEPTH 16750	PERF.12699	- 16531
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	11250 X	8748	-0-	-2502	-0-	8665	2	83	9	N	75	149			
05	11625 X	9082	-0-	-2543	-0-	8948	2	134	9	N	122	82			
06	8760 X	8194	-0-	-566	-0-	8062	2	132	9	N	120	202			
07	9052 X	8610	-0-	-442	-0-	8554	2	56	9	N	51	64			
08	9052 X	8660	-0-	-392	-0-	8555	2	105	9	N	95	159			
09	8760 X	7890	-0-	-870	-0-	7734	2	156	9	N	142	110			

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011													TOTAL DEPTH 16900	PERF.12774	- 14885
04	19920 X	19258	-0-	-662	-0-	19009	2	249	9	N	226	149			
05	20584 X	19573	-0-	-1011	-0-	19399	2	174	9	N	158	124			
06	19560 X	18664	-0-	-896	-0-	18518	2	146	9	N	133	257			
07	20212 X	18873	-0-	-1339	-0-	18767	2	106	9	N	96	160			
08	20212 X	17046	-0-	-3166	-0-	16895	2	151	9	N	137	120			
09	19260 X	18316	-0-	-944	-0-	18196	2	120	9	N	109	229			

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010													TOTAL DEPTH 16595	PERF.12525	- 16510
04	6060 X	5272	-0-	-788	-0-	5233	2	39	9	N	35	157			
05	6262 X	5578	-0-	-684	-0-	5495	2	83	9	N	75	42			
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5021	2	83	9	N	75	117			
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-	117			
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5326	2	134	9	N	122	48			
*09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4954	2	120	9	N	109	157			

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008													TOTAL DEPTH 16906	PERF.14967	- 16777
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	4944	-0-	4944	4944	418	1	4106	2	N	382	197			
						420	9								
07	14B2 EXT	7961	-0-	7961	12905	893	1	6659	2	N	372	13			
						409	9								
08	14B2 EXT	7022	-0-	7022	19927	999	1	5650	2	N	339	15			
						373	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19927					N	NO RPT	15			

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010													TOTAL DEPTH 16964	PERF.12439	- 14913
04	3210 X	2449	-0-	-761	-0-	2421	3	28	9	N	25	172			
05	3038 X	1852	-0-	-1186	-0-	1852	3			N	-0-	172			
06	2790 X	2431	-0-	-359	-0-	2431	3			N	-0-	172			
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2857	3	89	9	N	81	44			
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2359	3	51	9	N	46	90			
09	2430 N	1388	-0-	-1042	-0-	1388	3			N	-0-	90			

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008													TOTAL DEPTH 16500	PERF.15056	- 16183
04	4770 X	3599	-0-	-1171	-0-	434	1	3144	2	N	19	169			
						21	9								
05	4929 X	4736	-0-	-193	-0-	1120	1	3582	2	N	31	200			
						34	9								
06	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1260	1	4400	2	N	12	12			
						13	9								
07	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1302	1	3410	2	N	11	23			
						12	9								
08	4743 X	3556	-0-	-1187	-0-	317	1	3224	2	N	14	37			
						15	9								
*09	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	910	1	5031	2	N	57	94			
						63	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	25140 X	15551	-0-	-9589	-0-	568	1	14983	2	N	-0-	160
05	26629 X	3897	-0-	-22732	-0-	3897	2			N	-0-	160
06	20220 X	4791	-0-	-15429	-0-	4791	2			N	-0-	160
07	20894 X	3872	-0-	-17022	-0-	3872	2			N	-0-	160
08	20894 X	15048	-0-	-5846	-0-	14971	2	77	9	N	70	230
*09	34399 X	34399	-0-	-0-	-0-	34259	2	140	9	N	127	173

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740												
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-	125
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-	125
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-	125
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3452	2	28	9	N	25	150
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-	150
*09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3	153

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719												
04	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	170	1	8984	2	N	158	119
						174	9					
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	878	1	8851	2	N	43	162
						47	9					
06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	845	1	9712	2	N	146	119
						161	9					
07	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	878	1	10524	2	N	222	157
						244	9					
08	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	874	1	8718	2	N	156	127
						172	9					
*09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	850	1	8576	2	N	115	60
						127	9					

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
04	6000 X	4309	-0-	-1691	-0-	4309	3			N	-0-	83
05	6200 X	2404	-0-	-3796	-0-	2404	3			N	-0-	83
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-	83
07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-	83
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-	83
09	2160 X	1897	-0-	-263	-0-	1897	3			N	-0-	83

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629												
04	2340 X	202	-0-	-2138	-0-	7	1	195	2	N	-0-	69
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	69
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	69
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	69
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	403	2	80	9	N	73	142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	149
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	149
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	614	2	110	9	N	100	62
07	837 N	632	-0-	-205	-0-	624	2	8	9	N	7	69
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-	69
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	696	2	14	9	N	13	82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																					
DOBSON RANCH 1												WELL #: 301		RRCID -> 249391		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF.12467 - 13329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 1	-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
DOBSON RANCH 1												WELL #: 401		RRCID -> 249767		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12644 - 13366	
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	1557	2	N	20		312							
							22	9													
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	1535	2	N	37	194 1	155							
							41	9													
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	1457	2	N	57		212							
							63	9													
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	1529	2	N	1		213							
							1	9													
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	1524	2	N	-0-		213							
*09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	1481	2	N	102		315							
							112	9													
DOBSON RANCH 2												WELL #: 2		RRCID -> 253019		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 13362		PERF.12480 - 13256	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-		172							
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		172							
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	-0-	623	2			N	-0-		172							
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	648	2			N	-0-		172							
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	-0-	640	2			N	-0-		172							
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	-0-	603	2			N	-0-		172							
TYLER 55												WELL #: 2		RRCID -> 254294		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 17050		PERF.12704 - 16985	
04	43980 X	33140	-0-	-10840	-0-	-0-	32913	2	227	9	N	206	190 1	216							
05	45446 X	33831	-0-	-11615	-0-	-0-	33527	2	304	9	N	276	405 1	87							
06	35790 X	31539	-0-	-4251	-0-	-0-	31224	2	315	9	N	286	173 1	184							
07	36983 X	31567	-0-	-5416	-0-	-0-	31304	2	263	9	N	239	370 1	53							
08	36270 X	31149	-0-	-5121	-0-	-0-	142	1	30756	2	N	228	192 1	89							
							251	9													
09	33150 X	28855	-0-	-4295	-0-	-0-	28621	2	234	9	N	213	184 1	118							
STILES 18												WELL #: 1318SL		RRCID -> 254537		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13450 - 17972	
04	40568 X	40568	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	1	37473	2	Y	1272	1100 1	459							
							1399	9													
05	43362 X	43362	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	1	40221	2	Y	1246	1323 1	382							
							1371	9													
06	40526 X	40526	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	1	37492	2	Y	1193	1123 1	452							
							1312	9													
07	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	1	37254	2	Y	1043	950 1	545							
							1147	9													
08	34617 X	34617	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	1	31849	2	Y	984	1135 1	394							
							1082	9													
*09	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	-0-	879	1	29062	2	Y	969	962 1	401							
							1066	9													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
04	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	850	1	8722	2	Y	-0-			18
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	878	1	3331	2	Y	-0-			18
06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	682	1	6358	2	Y	61			79
						67	9							
07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	873	1	4255	2	Y	-0-			79
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	878	1	6404	2	Y	69			148
						76	9							
*09	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	850	1	4494	2	Y	-0-			148
STILES 3 WELL #: 1803H RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
04	22380 X	20469	-0-	-1911	-0-	797	1	19296	2	Y	342	356	1	245
						376	9							
05	23126 X	20547	-0-	-2579	-0-	817	1	19332	2	Y	362	369	1	238
						398	9							
06	19890 X	19670	-0-	-220	-0-	832	1	18431	2	Y	370	371	1	237
						407	9							
07	20553 X	20335	-0-	-218	-0-	793	1	19147	2	Y	359	186	1	410
						395	9							
08	20553 X	19072	-0-	-1481	-0-	556	1	18133	2	Y	348	394	1	364
						383	9							
09	19890 X	17429	-0-	-2461	-0-	17027	2	402	9	Y	365	340	1	389
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
04	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	843	1	18122	2	Y	419	365	1	189
						461	9							
05	19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	840	1	18463	2	Y	399	376	1	212
						439	9							
06	20370 X	18544	-0-	-1826	-0-	843	1	17262	2	Y	399	370	1	241
						439	9							
07	21049 X	18994	-0-	-2055	-0-	873	1	17691	2	Y	391	368	1	264
						430	9							
08	20832 X	18549	-0-	-2283	-0-	878	1	17258	2	Y	375	377	1	262
						413	9							
09	19440 X	17285	-0-	-2155	-0-	850	1	16019	2	Y	378	576	1	64
						416	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BARTZ 19 WELL #: 1519H RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		191564 X	191564	-0-	-0-	-0-	183552	2	8012	9	Y	7284	7055	665
05		164088 X	164088	-0-	-0-	-0-	158037	2	6051	9	Y	5501	3329	766
06		138974 X	138974	-0-	-0-	-0-	134960	2	4014	9	Y	3649	3385	841
07		120999 X	120999	-0-	-0-	-0-	117827	2	3172	9	Y	2884	2810	915
08		102073 X	102073	-0-	-0-	-0-	99739	2	2334	9	Y	2122	2273	211
*09		81401 X	81401	-0-	-0-	-0-	79536	2	1865	9	Y	1695	1681	225

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
04		18240 X	14925	-0-	-3315	-0-	845	1	13770	2	N	282	355	163
							310	9						
05		18662 X	14789	-0-	-3873	-0-	811	1	13652	2	N	296	380	79
							326	9						
06		30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	30449	2	444	9	N	404	217	266
07		17360 X	16322	-0-	-1038	-0-	16050	2	272	9	N	247	357	156
08		17081 X	15419	-0-	-1662	-0-	15138	2	281	9	N	255	258	153
09		20370 X	15379	-0-	-4991	-0-	15036	2	343	9	N	312	302	163

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04		82353 X	82353	-0-	-0-	-0-	4177	1	75769	2	N	2188	2030	1382
							2407	9						
05		84720 X	84720	-0-	-0-	-0-	4340	1	77821	2	N	2326	2448	1260
							2559	9						
06		79318 X	79318	-0-	-0-	-0-	4225	1	73114	2	N	1799	1896	1163
							1979	9						
07		76435 X	76435	-0-	-0-	-0-	4170	1	69880	2	N	2168	2272	1059
							2385	9						
*08		80512 X	80512	-0-	-0-	-0-	3351	1	74744	2	N	2197	167	1398
							2417	9						
09		70080 X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					N	NO RPT		1398

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14310 X	12806	-0-	-1504	-0-	835	1	11672	2	Y	272	180	1		230
						299	9								
05	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	743	1	13896	2	Y	271	366	1		135
						298	9								
06	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	13822	2	374	9	Y	340	378	1		97
07	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14182	2	413	9	Y	375	372	1		100
08	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14444	2	240	9	Y	218				318
*09	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13272	2	344	9	Y	313	385	1		246

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994															
04	15900 X	14752	-0-	-1148	-0-	1021	1	13397	2	N	304	334	1		546
						334	9								
05	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	1034	1	16368	2	N	334	377	1		503
						367	9								
06	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	1044	1	15880	2	N	277	392	1		388
						305	9								
07	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	1079	1	16089	2	N	252	369	1		271
						277	9								
08	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	1079	1	15978	2	N	299	189	1		381
						329	9								
*09	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	883	1	15167	2	N	295	188	1		488
						325	9								

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632															
04	42690 X	42690	-0-	-0-	-0-	1873	1	34140	2	N	6070	5793	1		1062
						6677	9								
05	41772 X	41772	-0-	-0-	-0-	1957	1	34274	2	N	5037	5643	1		456
						5541	9								
06	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	1641	1	27376	2	N	3258	3092	1		622
						3584	9								
07	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	1950	1	29379	2	N	4058	4052	1		628
						4464	9								
08	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	1948	1	29235	2	N	3656	3517	1		767
						4022	9								
*09	37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	1740	1	32169	2	N	3186	3403	1		550
						3505	9								

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640															
04	T. A.	22658	-0-	22658	116705	142	1	22128	2	Y	353	186	1		468
						388	9								
05	T. A.	22650	-0-	22650	139355	22233	2	417	9	Y	379	359	1		488
06	174057 X	34702	-0-	-139355	-0-	34520	2	182	9	Y	165	224	1		429
07	22227 X	18459	-0-	-3768	-0-	18419	2	40	9	Y	36	44	0		421
08	22227 X	16949	-0-	-5278	-0-	16929	2	20	9	Y	18	19	0		420
09	21510 X	15894	-0-	-5616	-0-	15879	2	15	9	Y	14	14	0		420

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6750 X	6124	-0-	-626	-0-	850	1	4925	2	N	317	195 1	228
						349	9						
05	7254 X	5228	-0-	-2026	-0-	866	1	4044	2	N	289	384 1	133
						318	9						
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	809	1	5377	2	N	288	193 1	228
						317	9						
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	878	1	5541	2	N	281	385 1	124
						309	9						
08	6634 X	6269	-0-	-365	-0-	864	1	5083	2	N	293	196 1	221
						322	9						
09	6420 X	4858	-0-	-1562	-0-	820	1	3764	2	N	249	192 1	278
						274	9						

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

04	20850 X	19321	-0-	-1529	-0-	822	1	18005	2	N	449	391 1	179
						494	9						
05	21452 X	19241	-0-	-2211	-0-	866	1	17898	2	N	434	370 1	243
						477	9						
06	23820 X	17915	-0-	-5905	-0-	850	1	16617	2	N	407	379 1	271
						448	9						
07	24614 X	17363	-0-	-7251	-0-	857	1	16089	2	N	379	350 1	300
						417	9						
08	24614 X	16478	-0-	-8136	-0-	878	1	15186	2	N	376	401 1	275
						414	9						
09	19320 X	15916	-0-	-3404	-0-	850	1	14664	2	N	365	571 1	69
						402	9						

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

04	0 W	53122	-0-	53122	673104	51882	2	1240	9	Y	1127	1119 1	493
05	0 W	72160	-0-	72160	745264	70962	2	1198	9	Y	1089	980 1	602
06	0 W	45204	-0-	45204	790468	44426	2	778	9	Y	707	1124 1	185
07	0 W	49855	-0-	49855	840323	48496	2	1359	9	Y	1235	222 0	573 1
08	0 W	47691	-0-	47691	888014	46496	2	1195	9	Y	1086	591 0	916 1
09	0 W	45744	-0-	45744	933758	44634	2	1110	9	Y	1009	657 0	334 1

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

04	25020 X	22753	-0-	-2267	-0-	850	1	21439	2	Y	422	362 1	247
						464	9						
05	25513 X	22739	-0-	-2774	-0-	878	1	21386	2	Y	432	377 1	302
						475	9						
06	22320 X	20026	-0-	-2294	-0-	824	1	18804	2	Y	362	380 1	284
						398	9						
07	23064 X	18098	-0-	-4966	-0-	846	1	16839	2	Y	375	379 1	280
						413	9						
08	23064 X	19286	-0-	-3778	-0-	802	1	18070	2	Y	376	381 1	275
						414	9						
09	22320 X	19693	-0-	-2627	-0-	794	1	18508	2	Y	355	385 1	245
						391	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 16 WELL #: 1116H RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	34170 X	26729	-0-	-7441	-0-	26303	2	426	9	Y	387	565	1		180
05	35309 X	26874	-0-	-8435	-0-	26430	2	444	9	Y	404	373	1		211
06	26970 X	25371	-0-	-1599	-0-	24951	2	420	9	Y	382	188	1		405
07	27869 X	25863	-0-	-2006	-0-	25367	2	496	9	Y	451	388	1		468
08	27869 X	25039	-0-	-2830	-0-	24554	2	485	9	Y	441	374	1		535
09	26730 X	23307	-0-	-3423	-0-	22887	2	420	9	Y	382	379	1		538

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752															
04	47404 X	47404	-0-	-0-	-0-	821	1	42631	2	N	3593	3525	1		994
						3952	9								
05	49730 X	49730	-0-	-0-	-0-	850	1	44352	2	N	4116	4438	1		672
						4528	9								
06	48026 X	48026	-0-	-0-	-0-	850	1	42996	2	N	3800	3739	1		733
						4180	9								
07	38069 X	38069	-0-	-0-	-0-	878	1	33847	2	N	3040	3041	1		732
						3344	9								
08	37004 X	37004	-0-	-0-	-0-	854	1	33238	2	N	2647	2763	1		616
						2912	9								
*09	40066 X	40066	-0-	-0-	-0-	850	1	36575	2	N	2401	2293	1		724
						2641	9								

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707															
04	64560 X	1056	-0-	-63504	-0-	1056	2			Y	-0-				89
05	63302 X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-				89
06	25530 X	-0-	-0-	-25530	-0-					Y	-0-				89
07	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-				89
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				89
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				89

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942															
04	52980 X	43102	-0-	-9878	-0-	42084	2	1018	9	N	925	957	1		445
05	51584 X	43415	-0-	-8169	-0-	42397	2	1018	9	N	925	964	1		406
06	43920 X	40778	-0-	-3142	-0-	39900	2	878	9	N	798	981	1	1 8	222
07	45384 X	40901	-0-	-4483	-0-	40003	2	898	9	N	816	560	1		478
08	45384 X	39735	-0-	-5649	-0-	39045	2	690	9	N	627	741	1		364
09	43110 X	37262	-0-	-5848	-0-	36415	2	847	9	N	770	926	1		208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	23043 X	23043	-0-	-0-	-0-	85	1	22428	2	Y	482	382	1	486
						530	9							
05	24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	23704	2	568	9	Y	516	719	1	283
06	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	23239	2	568	9	Y	516	604	1	195
07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	24740	2	570	9	Y	518	568	1	145
08	23433 X	23433	-0-	-0-	-0-	22896	2	537	9	Y	488	375	1	258
*09	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	20771	2	534	9	Y	485	376	1	367

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1902	2	94	9	N	85	186	1	169
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1872	2	119	9	N	108			277
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1789	2	107	9	N	97	185	1	189
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1737	2	53	9	N	48			237
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2481	2	151	9	N	137	187	1	187
*09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1976	2	97	9	N	88			275

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
04	19200 X	16224	-0-	-2976	-0-	396	1	15496	2	Y	302	186	1	464
						332	9							
05	18693 X	16697	-0-	-1996	-0-	57	1	16276	2	Y	331	571	1	224
						364	9							
06	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	13783	2	408	9	Y	371	184	1	411
07	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	12889	2	352	9	Y	320			731
08	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8763	2	318	9	Y	289	382	1	638
*09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12670	2	312	9	Y	284	188	1	734

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
04	14970 X	13152	-0-	-1818	-0-	762	1	12081	2	N	281	548	1	346
						309	9							
05	15469 X	12447	-0-	-3022	-0-	1056	1	11102	2	N	263	381	1	228
						289	9							
06	14970 X	10891	-0-	-4079	-0-	989	1	9668	2	N	213	191	1	250
						234	9							
07	14849 X	13737	-0-	-1112	-0-	1079	1	12386	2	N	247	185	1	312
						272	9							
08	14849 X	12631	-0-	-2218	-0-	1073	1	11302	2	N	233	371	1	174
						256	9							
09	13140 X	12935	-0-	-205	-0-	1044	1	11671	2	N	200			374
						220	9							

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
04	15420 X	13987	-0-	-1433	-0-	684	1	12817	2	N	442	582	1	153
						486	9							
05	15934 X	14153	-0-	-1781	-0-	13681	2	472	9	N	429	391	1	191
06	14340 X	13220	-0-	-1120	-0-	12820	2	400	9	N	364	389	1	166
07	14446 X	13863	-0-	-583	-0-	684	1	12774	2	N	368	332	1	202
						405	9							
08	14446 X	13639	-0-	-807	-0-	707	1	12545	2	N	352	391	1	163
						387	9							
09	13980 X	12998	-0-	-982	-0-	684	1	11937	2	N	343	166	1	340
						377	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																		
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397													COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13340 - 17152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	11730 X	10670	-0-	-1060	-0-	1494	1	8820	2	N	324	184	1			363		
						356	9											
05	12121 X	10740	-0-	-1381	-0-	1477	1	8890	2	N	339	364	1			338		
						373	9											
06	10680 X	8581	-0-	-2099	-0-	1447	1	6945	2	N	172	183	1			327		
						189	9											
07	11036 X	10017	-0-	-1019	-0-	1570	1	8116	2	N	301					628		
						331	9											
08	11036 X	10327	-0-	-709	-0-	1485	1	8503	2	N	308	555	1			381		
						339	9											
09	10680 X	9960	-0-	-720	-0-	791	1	8868	2	N	274	182	1			473		
						301	9											

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663													COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12785 - 17199	
04	21450 X	17756	-0-	-3694	-0-	850	1	16257	2	N	590	600	1			257		
						649	9											
05	21452 X	17714	-0-	-3738	-0-	878	1	16152	2	N	622	557	1			322		
						684	9											
06	19770 X	16935	-0-	-2835	-0-	850	1	15468	2	N	561	587	1			296		
						617	9											
07	19158 X	16956	-0-	-2202	-0-	818	1	15542	2	N	542	548	1			290		
						596	9											
08	19158 X	16083	-0-	-3075	-0-	795	1	14734	2	N	504	542	1			252		
						554	9											
09	17760 X	14728	-0-	-3032	-0-	840	1	13418	2	N	427	562	1			117		
						470	9											

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669													COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 12636		PERF.12922 - 17188	
04	13380 X	9274	-0-	-4106	-0-	850	1	8211	2	N	194	189	1			217		
						213	9											
05	13795 X	8518	-0-	-5277	-0-	847	1	7437	2	N	213	194	1			236		
						234	9											
06	10530 X	8251	-0-	-2279	-0-	850	1	7212	2	N	172	192	1			216		
						189	9											
07	9579 X	8560	-0-	-1019	-0-	878	1	7484	2	N	180	179	1			217		
						198	9											
08	9579 X	7321	-0-	-2258	-0-	806	1	6344	2	N	155	190	1			182		
						171	9											
09	9270 X	8237	-0-	-1033	-0-	850	1	7197	2	N	173					355		
						190	9											

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674													COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11522 - 15632	
04	27300 X	21058	-0-	-6242	-0-	850	1	19434	2	Y	704	745	1			446		
						774	9											
05	28210 X	20974	-0-	-7236	-0-	864	1	19399	2	Y	646	992	1			100		
						711	9											
06	22680 X	19942	-0-	-2738	-0-	19713	2	229	9	Y	208	194	1			114		
						19465	2	584	9	Y	531	381	1			264		
07	23436 X	20049	-0-	-3387	-0-	19465	2	584	9	Y	531	381	1			264		
						19726	2	596	9	Y	542	559	1			247		
08	23436 X	20322	-0-	-3114	-0-	19726	2	596	9	Y	542	559	1			247		
						17514	2	567	9	Y	515	379	1			383		
09	21060 X	18081	-0-	-2979	-0-	17514	2	567	9	Y	515	379	1			383		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		29820 X	25468	-0-	-4352	-0-	850	1	24112	2	Y	460	377 1	336
							506	9						
05		28551 X	24183	-0-	-4368	-0-	809	1	22822	2	Y	502	577 1	261
							552	9						
06		24690 X	22920	-0-	-1770	-0-	795	1	21568	2	Y	506	378 1	389
							557	9						
07		25513 X	23009	-0-	-2504	-0-	837	1	21589	2	Y	530	369 1	550
							583	9						
08		25513 X	22422	-0-	-3091	-0-	878	1	20965	2	Y	526	565 1	511
							579	9						
09		24690 X	20528	-0-	-4162	-0-	746	1	19289	2	Y	448	765 1	194
							493	9						

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
04		54990 X	42701	-0-	-12289	-0-	41606	2	1095	9	Y	995	959 1	455
05		55397 X	42209	-0-	-13188	-0-	41207	2	1002	9	Y	911	1116 1	250
06		46890 X	37015	-0-	-9875	-0-	36183	2	832	9	Y	756	750 1	256
07		48453 X	36816	-0-	-11637	-0-	36006	2	810	9	Y	736	586 1	406
08		46779 X	35709	-0-	-11070	-0-	35054	2	655	9	Y	595	779 1	222
09		42690 X	33790	-0-	-8900	-0-	32896	2	894	9	Y	813	771 1	264

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
04		53700 X	45948	-0-	-7752	-0-	45055	2	893	9	Y	812	1322 0	195
05		58872 X	58872	-0-	-0-	-0-	57882	2	990	9	Y	900	818 0	277
06		39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	38954	2	825	9	Y	750	757 0	270
07		38832 X	38832	-0-	-0-	-0-	37800	2	1032	9	Y	938	998 0	210
08		36257 X	36257	-0-	-0-	-0-	35378	2	879	9	Y	799	774 0	158
09		34740 X	29848	-0-	-4892	-0-	29236	2	612	9	Y	556	539 0	175

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
04		67292 X	67292	-0-	-0-	-0-	64813	2	2479	9	Y	2254	752 0	266
05		86028 X	86028	-0-	-0-	-0-	84389	2	1639	9	Y	1490	391 0	248
06		58500 X	58500	-0-	-0-	-0-	56562	2	1938	9	Y	1762	669 0	346
07		54871 X	54871	-0-	-0-	-0-	52862	2	2009	9	Y	1826	926 0	343
08		54852 X	54852	-0-	-0-	-0-	53246	2	1606	9	Y	1460	634 0	230
*09		43821 X	43821	-0-	-0-	-0-	42380	2	1441	9	Y	1310	594 0	378

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907														
04		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1197	1	8194	2	N	210		354
							231	9						
05		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1148	1	7208	2	N	376	362 1	368
							414	9						
06		7860 X	7359	-0-	-501	-0-	1105	1	5986	2	N	244	185 1	427
							268	9						
07		9951 X	7490	-0-	-2461	-0-	1222	1	6151	2	N	106	193 1	340
							117	9						
08		9951 X	8842	-0-	-1109	-0-	1118	1	7409	2	N	286	369 1	257
							315	9						
*09		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	1409	1	9409	2	N	214		471
							235	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		34980 X	29855	-0-	-5125	-0-	850	1	28227	2	N	707	727	1		184
							778	9								
05		35030 X	30167	-0-	-4863	-0-	878	1	28467	2	N	747	802	1		129
							822	9								
06		29310 X	28636	-0-	-674	-0-	850	1	27047	2	N	672	561	1		240
							739	9								
07		30287 X	28815	-0-	-1472	-0-	793	1	27309	2	N	648	573	1		315
							713	9								
08		30287 X	27257	-0-	-3030	-0-	789	1	25794	2	N	613	755	1		173
							674	9								
09		29310 X	27257	-0-	-2053	-0-	843	1	25766	2	N	589	597	1		165
							648	9								
BARTZ 19 SL WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732																
04		0 W	69596	-0-	69596	69596	69596	2			Y	-0-				330
05		0 W	71120	-0-	71120	140716	69325	2	1795	9	Y	1632	1260	0	345	1
06		0 W	49695	-0-	49695	190411	48561	2	1134	9	Y	1031	959	0		429
07		0 W	60599	-0-	60599	251010	59389	2	1210	9	Y	1100	1132	0		397
08		0 W	60850	-0-	60850	311860	59618	2	1232	9	Y	1120	1213	0		304
09		0 W	55549	-0-	55549	367409	54385	2	1164	9	Y	1058	1019	0	94	1
																249
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592																
04		32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	31763	2	713	9	Y	648	1337	0		148
05		34100 X	32107	-0-	-1993	-0-	31282	2	825	9	Y	750	679	0		219
06		28560 X	28527	-0-	-33	-0-	27780	2	747	9	Y	679	672	0		226
07		29512 X	28049	-0-	-1463	-0-	27124	2	925	9	Y	841	896	0		171
08		29512 X	26735	-0-	-2777	-0-	26113	2	622	9	Y	565	602	0	51	1
09		28560 X	22415	-0-	-6145	-0-	21609	2	806	9	Y	733	672	0		144
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732																
04		24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	24167	2	766	9	Y	696	772	1		67
05		23560 X	22433	-0-	-1127	-0-	22433	2			Y	-0-				67
06		27480 X	18899	-0-	-8581	-0-	18736	2	163	9	Y	148				215
07		28396 X	20644	-0-	-7752	-0-	19690	2	954	9	Y	867	934	1		148
08		25823 X	21061	-0-	-4762	-0-	20421	2	640	9	Y	582	290	0	346	1
09		24930 X	18505	-0-	-6425	-0-	17966	2	539	9	Y	490	444	0		140
BARTZ 19 WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	26700 X	23720	-0-	-2980	-0-	826	1	22357	2	N	488	549 1	226
						537	9						
05	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	868	1	22362	2	N	495	386 1	335
						545	9						
06	23850 X	22626	-0-	-1224	-0-	848	1	21229	2	N	499	571 1	263
						549	9						
07	24645 X	22839	-0-	-1806	-0-	866	1	21467	2	N	460	372 1	351
						506	9						
08	24645 X	22063	-0-	-2582	-0-	878	1	20648	2	N	488	371 1	468
						537	9						
09	23730 X	20712	-0-	-3018	-0-	850	1	19240	2	N	565	568 1	465
						622	9						
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402													
04	25470 X	22149	-0-	-3321	-0-	850	1	20432	2	Y	788	581 1	285
						867	9						
05	26319 X	21150	-0-	-5169	-0-	20326	2	824	9	Y	749	953 1	81
06	21330 X	19633	-0-	-1697	-0-	28	1	18847	2	Y	689	714 1	56
						758	9						
07	22041 X	20649	-0-	-1392	-0-	878	1	19026	2	Y	677	529 1	204
						745	9						
08	22041 X	20158	-0-	-1883	-0-	878	1	18554	2	Y	660	724 1	140
						726	9						
09	21330 X	17071	-0-	-4259	-0-	850	1	15610	2	Y	555	558 1	137
						611	9						
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852													
04	98711 X	98711	-0-	-0-	-0-	1957	1	93676	2	Y	2798	2624 1	609
						3078	9						
05	94493 X	94493	-0-	-0-	-0-	1843	1	89743	2	Y	2643	2848 1	404
						2907	9						
06	85538 X	85538	-0-	-0-	-0-	1512	1	81441	2	Y	2350	2103 1	651
						2585	9						
07	73034 X	73034	-0-	-0-	-0-	18	1	70782	2	Y	2031	1892 1	790
						2234	9						
08	74044 X	74044	-0-	-0-	-0-	71830	2	2214	9	Y	2013	2085 1	718
*09	83612 X	83612	-0-	-0-	-0-	81227	2	2385	9	Y	2168	2318 1	568
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	1458	1	16674	2	Y	336	378	1			240
						370	9									
05	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	1147	1	14683	2	Y	271	382	1			129
						57	4	298	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	13292	2	276	9	Y	251	380	1			-0-
07	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	17640	2	982	9	Y	893	545	0	188	1	160
08	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	12991	2	579	9	Y	526	589	0			97
*09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	8075	2	1686	9	Y	1533	1432	0			198

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

04	61830 X	51045	-0-	-10785	-0-	646	1	49045	2	Y	1231	1311	1			297
						1354	9									
05	60574 X	50039	-0-	-10535	-0-	669	1	48055	2	Y	1195	1278	1			214
						1315	9									
06	51090 X	46526	-0-	-4564	-0-	654	1	44607	2	Y	1150	1164	1			200
						1265	9									
07	52793 X	46764	-0-	-6029	-0-	664	1	44876	2	Y	1113	944	1			369
						1224	9									
08	52793 X	44401	-0-	-8392	-0-	673	1	42633	2	Y	995	928	1			436
						1095	9									
09	51060 X	40805	-0-	-10255	-0-	638	1	39017	2	Y	1045	1270	1			211
						1150	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

04	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	850	1	9616	2	Y	368	376	1			138
						405	9									
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	779	1	8342	2	Y	258	172	1			224
						284	9									
06	10920 X	8246	-0-	-2674	-0-	779	1	7359	2	Y	98	189	1			133
						108	9									
07	11284 X	8592	-0-	-2692	-0-	798	1	7497	2	Y	270					403
						297	9									
08	11284 X	6713	-0-	-4571	-0-	651	1	5688	2	Y	340	28	0	564	1	151
						374	9									
09	10860 X	8128	-0-	-2732	-0-	7850	3	278	9	Y	253	232	0			172

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

04	31380 X	26494	-0-	-4886	-0-	335	1	25432	2	Y	661	575	1			349
						727	9									
05	32426 X	25827	-0-	-6599	-0-	345	1	24809	2	Y	612	759	1			202
						673	9									
06	24270 X	23210	-0-	-1060	-0-	327	1	22285	2	Y	544	552	1			194
						598	9									
07	25079 X	24532	-0-	-547	-0-	348	1	23479	2	Y	641	564	1			271
						705	9									
08	25079 X	21483	-0-	-3596	-0-	326	1	20625	2	Y	484	382	1			373
						532	9									
09	24270 X	19729	-0-	-4541	-0-	309	1	18913	2	Y	461	384	1			450
						507	9									

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

04	23820 X	21735	-0-	-2085	-0-	21252	2	483	9	N	439	350	1			245
05	24366 X	21350	-0-	-3016	-0-	20908	2	442	9	N	402	379	1			268
06	21060 X	20585	-0-	-475	-0-	20174	2	411	9	N	374	374	1			268
07	21762 X	20812	-0-	-950	-0-	20343	2	469	9	N	426	345	1			349
08	21762 X	20431	-0-	-1331	-0-	20017	2	414	9	N	376	388	1			337
09	21060 X	19871	-0-	-1189	-0-	19468	2	403	9	N	366	386	1			317

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04		37654 X	37654	-0-	-0-	-0-	1626	1	32731	2	N	2997	2633	1	1564
							3297	9							
05		34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	1728	1	30158	2	N	2470	3510	1	524
							2717	9							
06		30942 X	30942	-0-	-0-	-0-	1581	1	26953	2	N	2189	2244	1	469
							2408	9							
07		40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	1715	1	36224	2	N	2304	2081	1	692
							2534	9							
08		39071 X	39071	-0-	-0-	-0-	1744	1	34892	2	N	2214	2256	1	650
							2435	9							
*09		34721 X	34721	-0-	-0-	-0-	1651	1	30770	2	N	2091	1891	1	850
							2300	9							
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346															
04		2670 X	2415	-0-	-255	-0-	1044	1	1327	2	N	40			272
							44	9							
05		2759 X	1339	-0-	-1420	-0-	550	1	767	2	N	20	192	1	100
							22	9							
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	631	1	760	2	N	15			115
							17	9							
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1079	1	824	2	N	27			142
							30	9							
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	989	1	408	2	N	-0-			142
							83	1	1167	2	N	40			182
*09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	44	9							
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768															
04		8160 X	7694	-0-	-466	-0-	850	1	6637	2	N	188	188	1	110
							207	9							
05		8432 X	4754	-0-	-3678	-0-	878	1	3659	2	N	197	180	1	127
							217	9							
06		8160 X	6766	-0-	-1394	-0-	838	1	5723	2	N	186	199	1	114
							205	9							
07		8432 X	7496	-0-	-936	-0-	864	1	6404	2	N	207	197	1	124
							228	9							
08		8339 X	6714	-0-	-1625	-0-	813	1	5772	2	N	117	186	1	55
							129	9							
09		7680 X	7011	-0-	-669	-0-	850	1	5869	2	N	265	185	1	135
							292	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BARTZ 19 SL WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	850	1	86230	2	Y	2205	2072	1	625
05	88852 X	88852	-0-	-0-	-0-	2426	9	86497	2	Y	2141	2285	1	481
06	81286 X	81286	-0-	-0-	-0-	79197	2	2089	9	Y	1899	505	0	536
07	76390 X	76390	-0-	-0-	-0-	74601	2	1789	9	Y	1626	1508	0	654
08	73532 X	73532	-0-	-0-	-0-	71724	2	1808	9	Y	1644	1782	0	516
*09	68444 X	68444	-0-	-0-	-0-	66754	2	1690	9	Y	1536	1510	0	395
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347														
04	17490 X	15031	-0-	-2459	-0-	850	1	13474	2	N	643	732	1	92
05	18011 X	14741	-0-	-3270	-0-	707	9	877	1	N	633	381	1	344
06	15120 X	14134	-0-	-986	-0-	696	9	840	1	N	604	775	1	173
07	15624 X	14617	-0-	-1007	-0-	664	9	878	1	N	631	765	1	39
08	15624 X	14067	-0-	-1557	-0-	694	9	856	1	N	581	410	1	210
09	15030 X	13119	-0-	-1911	-0-	639	9	850	1	N	561	587	1	184
						617	9							
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928														
04	103080 X	61241	-0-	-41839	-0-	653	1	56917	2	Y	3337	3387	1	1044
05	86614 X	62848	-0-	-23766	-0-	3671	9	91	1	Y	3630	3377	1	1297
06	44797 X	44797	-0-	-0-	-0-	3993	9	42122	2	Y	2432	2594	1	1135
07	43871 X	43871	-0-	-0-	-0-	41804	2	2067	9	Y	1879	1800	1	1214
08	49856 X	49856	-0-	-0-	-0-	47791	2	2065	9	Y	1877	1267	1	1824
*09	40895 X	40895	-0-	-0-	-0-	38329	2	2566	9	Y	2333	2419	1	1737
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110														
04	84330 X	52224	-0-	-32106	-0-	51489	2	735	9	Y	668	665	1	218
05	132091 X	49588	-0-	-82503	-0-	48783	2	805	9	Y	732	627	0	323
06	110640 X	44259	-0-	-66381	-0-	43727	2	532	9	Y	484	518	0	289
07	114328 X	41321	-0-	-73007	-0-	40978	2	343	9	Y	312	385	0	216
08	63519 X	41453	-0-	-22066	-0-	40457	2	996	9	Y	905	835	0	142
09	52230 X	34866	-0-	-17364	-0-	33237	2	1629	9	Y	1481	1334	0	289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		108030 X	66557	-0-	-41473	-0-	65290	2	1267	9	Y	1152	1091	1	200
05		108376 X	61682	-0-	-46694	-0-	60484	2	1198	9	Y	1089	1089	1	200
06		70560 X	56853	-0-	-13707	-0-	55729	2	1124	9	Y	1022	1116	1	106
07		72912 X	54958	-0-	-17954	-0-	53921	2	1037	9	Y	943	741	1	308
08		71083 X	42786	-0-	-28297	-0-	41997	2	789	9	Y	717	772	1	253
09		66570 X	50857	-0-	-15713	-0-	49758	2	1099	9	Y	999	1094	1	158

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242															
04		80160 X	49042	-0-	-31118	-0-	821	1	46689	2	Y	1393	1327	1	287
							1532	9							
05		72168 X	52214	-0-	-19954	-0-	708	1	50224	2	Y	1165	1310	1	142
							1282	9							
06		54900 X	47674	-0-	-7226	-0-	793	1	45744	2	Y	1034	908	1	268
							1137	9							
07		56730 X	45619	-0-	-11111	-0-	283	1	44178	2	Y	1053	1112	1	209
							1158	9							
08		56730 X	40189	-0-	-16541	-0-	39294	2	895	9	Y	814	775	1	248
09		50520 X	24758	-0-	-25762	-0-	24262	2	496	9	Y	451	387	1	312

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214															
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091															
04		15180 X	13229	-0-	-1951	-0-	12477	2	752	9	Y	684	760	0	307
05		15686 X	12888	-0-	-2798	-0-	12304	2	584	9	Y	531	510	0	328
06		15840 X	12003	-0-	-3837	-0-	11554	2	449	9	Y	408	420	0	316
07		16368 X	11860	-0-	-4508	-0-	11355	2	505	9	Y	459	498	0	277
08		16368 X	11118	-0-	-5250	-0-	10708	2	410	9	Y	373	380	0	170 1 100
09		13230 X	10632	-0-	-2598	-0-	10291	2	341	9	Y	310	296	0	114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		35820 X	19783	-0-	-16037	-0-	19154	2	629	9	Y	572	492	226
05		42439 X	18688	-0-	-23751	-0-	18165	2	523	9	Y	475	447	254
06		19470 X	15251	-0-	-4219	-0-	14760	2	491	9	Y	446	438	262
07		20119 X	18593	-0-	-1526	-0-	18150	2	443	9	Y	403	457	208
08		20119 X	17686	-0-	-2433	-0-	17297	2	389	9	Y	354	340	178
09		19470 X	17638	-0-	-1832	-0-	17416	2	222	9	Y	202	201	179

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166														
04		41439 X	41439	-0-	-0-	-0-	162	1	38084	2	Y	2903	3031	167
							3193	9						
05		16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	14514	2	1814	9	Y	1649	1401	415
06		23640 X	20754	-0-	-2886	-0-	19427	2	1327	9	Y	1206	1218	403
07		24428 X	18621	-0-	-5807	-0-	17544	2	1077	9	Y	979	1150	232
08		24428 X	17580	-0-	-6848	-0-	16403	2	1177	9	Y	1070	1056	246
09		23640 X	16407	-0-	-7233	-0-	15432	2	975	9	Y	886	883	249

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707														
04		0 W	115645	-0-	115645	496620	112843	2	2802	9	Y	2547	1949	402
05		0 W	55578	-0-	55578	552198	53193	2	2385	9	Y	2168	2001	569
06		0 W	49101	-0-	49101	601299	47442	2	1659	9	Y	1508	1592	485
07		649152 X	47853	-0-	-601299	-0-	46168	2	1685	9	Y	1532	1694	323
08		49972 X	43704	-0-	-6268	-0-	42319	2	1385	9	Y	1259	1274	227
09		48360 X	39427	-0-	-8933	-0-	38199	2	1228	9	Y	1116	1056	287

BARTZ 19 WELL #: 1319 RRCID -> 271933 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 304 PERF. N/A														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467														
04		132270 X	69580	-0-	-62690	-0-	67568	2	2012	9	Y	1829	1866	334
05		136679 X	61154	-0-	-75525	-0-	59413	2	1741	9	Y	1583	1552	365
06		132270 X	39827	-0-	-92443	-0-	38758	2	1069	9	Y	972	916	421
07		91295 X	56923	-0-	-34372	-0-	55479	2	1444	9	Y	1313	467	338
08		71889 X	48466	-0-	-23423	-0-	47221	2	1245	9	Y	1132	1132	153
09		69570 X	43882	-0-	-25688	-0-	42740	2	1142	9	Y	1038	1021	170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
STILES 4 WELL #: 1304 RRCID -> 272263 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 309 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497													
04	183118	X	124729	-0-	-58389	-0-	119383	2	5346	9	Y	317	
05	125652	X	125652	-0-	-0-	-0-	121402	2	4250	9	Y	378	
06	103890	X	94349	-0-	-9541	-0-	91393	2	2956	9	Y	264	
07	107353	X	78932	-0-	-28421	-0-	76718	2	2214	9	Y	433	
08	107353	X	65994	-0-	-41359	-0-	64203	2	1791	9	Y	361	
09	103890	X	56365	-0-	-47525	-0-	54822	2	1543	9	Y	250	

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
04	0	W	11829	-0-	11829	80092	10962	2	867	9	Y	197	
05	0	W	12572	-0-	12572	92664	11747	2	825	9	Y	194	
06	0	W	11067	-0-	11067	103731	10352	2	715	9	Y	324	
07	0	W	10511	-0-	10511	114242	9849	2	662	9	Y	204	
08	0	W	9187	-0-	9187	123429	8612	2	575	9	Y	164	
*09	131316	X	7887	-0-	-123429	-0-	7340	2	547	9	Y	97	

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272													
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358													
04	67710	X	24847	-0-	-42863	-0-	567	1	23566	2	N	328	
							714	9					
05	69967	X	23234	-0-	-46733	-0-	1024	1	21583	2	N	522	
							627	9					
06	67710	X	21085	-0-	-46625	-0-	1041	1	19496	2	N	289	
							548	9					
07	0	W	20402	-0-	20402	20402	1057	1	18828	2	N	356	
							517	9					
08	0	W	19102	-0-	19102	39504	1079	1	17557	2	N	400	
							466	9					
09	0	W	17461	-0-	17461	56965	1044	1	15973	2	N	428	
							444	9					

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																						
STILES 3													WELL #: 2803H		RRCID -> 273510		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12790 - 17437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
04		134280 X	133562	-0-	-718	-0-	129419	2	4143	9	Y	3766	3694	1			246					
05		138756 X	55120	-0-	-83636	-0-	53224	2	1896	9	Y	1724	1670	1			300					
06		134280 X	49046	-0-	-85234	-0-	47411	2	1635	9	Y	1486	1481	1			305					
07		138756 X	45576	-0-	-93180	-0-	44080	2	1496	9	Y	1360	1462	1			203					
08		138756 X	41656	-0-	-97100	-0-	40438	2	1218	9	Y	1107	804	0	387	1	119					
09		134280 X	38194	-0-	-96086	-0-	37101	2	1093	9	Y	994	963	0			150					

MOORE 62													WELL #: 12H		RRCID -> 274538		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 15245		PERF.15736 - 20350	
04		50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-					Y	NO RPT					-0-					

STILES 4													WELL #: 2104H		RRCID -> 274539		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12643		PERF.12840 - 17402	
04		186270 X	NO RPT	-0-	-186270	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		192479 X	NO RPT	-0-	-192479	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		186270 X	NO RPT	-0-	-186270	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		192479 X	NO RPT	-0-	-192479	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		192479 X	NO RPT	-0-	-192479	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		186270 X	NO RPT	-0-	-186270	-0-					Y	NO RPT					-0-					

STILES 68													WELL #: 3068H		RRCID -> 274541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715		RRCID -> 197620		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12634 - 13648	
MILLER													WELL #: 201									
04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-	62	1			144					
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4153	2	8	9	N	7					151					
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-	65	1			86					
07		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					86					
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3837	2	12	9	N	11					97					
09		3660 X	3543	-0-	-117	-0-	3537	2	6	9	N	5					102					

MILLER 2													WELL #: 2		RRCID -> 198033		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12654 - 13362	
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3837	2	67	9	N	61	1	8			206					
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-	175	1			31					
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3631	2	20	9	N	18					49					
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3108	2	14	9	N	13					62					
08		2635 X	1888	-0-	-747	-0-	1877	2	11	9	N	10					72					
*09		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	N	2					74					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	2132	-0-	-208	-0-	2132	2			N	-0-			38
05	2542 N	2168	-0-	-374	-0-	2167	2	1	9	N	1			39
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2444	2	86	9	N	78			117
07	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2154	2	36	9	N	33			150
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18	129	1	39
09	2460 N	2431	-0-	-29	-0-	2367	2	64	9	N	58			97

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504														
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			72
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			72
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			72
07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			72
08	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	2360	2			N	-0-			72
09	2670 N	1898	-0-	-772	-0-	1898	2			N	-0-			72

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579														
04	1440 X	6	-0-	-1434	-0-	6	2			N	-0-			59
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			59
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			59
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504														
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2769	2	109	9	N	99	158	1	157
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2696	2	56	9	N	51	57	1	151
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2571	2	45	9	N	41	145	1	47
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2638	2	50	9	N	45			92
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2595	2	72	9	N	65			157
09	2580 X	2552	-0-	-28	-0-	2498	2	54	9	N	49			206

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012														
04	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1321	2	20	9	N	18			134
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1211	2	30	9	N	27	128	1	33
06	1080 N	817	-0-	-263	-0-	788	2	29	9	N	26			59
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1465	2	22	9	N	20			79
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1358	2	39	9	N	35			114
*09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1317	2	20	9	N	18			132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004													TOTAL DEPTH	13665	PERF.12726	-	13532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3447 2	70 9	N	64		2 8		212			
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-				212			
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4409 2	2 9	N	2		152 1		62			
07		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4215 2	2 9	N	2				64			
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4501 2	33 9	N	30				94			
*09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3172 2	42 9	N	38				132			

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004													TOTAL DEPTH	13703	PERF.12763	-	13551
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-				162			
05		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-				162			
06		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-				162			
07		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-				162			
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-				162			
*09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-				162			

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004													TOTAL DEPTH	13665	PERF.12724	-	13513
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74			

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004													TOTAL DEPTH	13795	PERF.12817	-	13625
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				38			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004													TOTAL DEPTH	13710	PERF.12767	-	13568
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2230 2	21 9	N	19				173			
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2093 2	13 9	N	12				185			
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-				185			
07		3100 N	3347	-0-	247	247	3347 2		N	-0-				185			
08		3100 N	4757	-0-	1657	1904	4757 2		N	-0-				185			
*09		3000 N	4589	-0-	1589	3493	4570 2	19 9	N	17				202			

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004													TOTAL DEPTH	13747	PERF.12764	-	13555
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2752 2	98 9	N	89				234			
05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2856 2	119 9	N	108		181 1		161			
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2536 2	58 9	N	53				214			
07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2808 2	15 9	N	14		171 1		57			
08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2801 2	24 9	N	22				79			
*09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2645 2	3 9	N	3				82			

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004													TOTAL DEPTH	13800	PERF.12749	-	13589
04		2130 N	1993	-0-	-137	-0-	1993 2		N	-0-				43			
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-				43			
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-				43			
07		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2029 2	2 9	N	2				45			
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-				45			
*09		3000 N	3315	-0-	315	315	3313 2	2 9	N	2				47			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4200 X	4152	-0-	-48	-0-	4062	2	90	9	N	82	182	1	80
05		4340 X	3428	-0-	-912	-0-	3413	2	15	9	N	14			94
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4871	2	50	9	N	45			139
07		4960 X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-			139
08		4960 X	4453	-0-	-507	-0-	4452	2	1	9	N	1			140
09		4920 X	4425	-0-	-495	-0-	4424	2	1	9	N	1			141

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517															
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			75
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			75
06		1080 N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-			75
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2			77
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			77
*09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	N	15			92

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852															
04		2970 X	1997	-0-	-973	-0-	1996	2	1	9	N	1			73
05		3069 X	2583	-0-	-486	-0-	2531	2	52	9	N	47			120
06		2970 X	2866	-0-	-104	-0-	2791	2	75	9	N	68	1	8	187
07		3069 X	809	-0-	-2260	-0-	774	2	35	9	N	32	116	1	103
08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4992	2	45	9	N	41			144
09		2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2685	2	1	9	N	1			145

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712															
04		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			115
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			115
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			115
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583															
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2140	2	68	9	N	62	116	1	120
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	N	59			179
06		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2172	2	81	9	N	74	1	8	252
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2240	2	65	9	N	59	171	1	140
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2238	2	64	9	N	58	132	1	66
*09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2215	2	69	9	N	63			129

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595															
04		2610 X	1619	-0-	-991	-0-	1598	2	21	9	N	19	1	8	103
05		2170 X	643	-0-	-1527	-0-	639	2	4	9	N	4			107
06		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15			122
07		1674 X	906	-0-	-768	-0-	894	2	12	9	N	11			133
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15			148
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			148

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004													TOTAL DEPTH 14450	PERF.12812	- 14298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1410 N	1104	-0-	-306	-0-	1069	2	35	9	N	32					84	
05	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	1170	2	14	9	N	13					97	
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	2	9	9	N	8					105	
07	1147 N	996	-0-	-151	-0-	972	2	24	9	N	22					127	
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	2	35	9	N	32		1	8		158	
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1096	2	23	9	N	21					179	

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004													TOTAL DEPTH 14400	PERF.12747	- 14256		
04	3148 X	2569	-0-	-579	-0-	2471	2	98	9	N	89		1	8		272	
05	2666 X	2633	-0-	-33	-0-	2575	2	58	9	N	53		188	1	1	8	136
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2564	2	78	9	N	71		2	8		205	
07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2624	2	58	9	N	53		175	1		83	
08	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	2572	2	70	9	N	64					147	
09	2580 X	2327	-0-	-253	-0-	2285	2	42	9	N	38					185	

STILES WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004													TOTAL DEPTH 14100	PERF.12552	- 13968		
04	2580 N	1843	-0-	-737	-0-	1806	2	37	9	N	34					99	
05	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	1716	2	14	9	N	13					112	
06	2580 X	1614	-0-	-966	-0-	1603	2	11	9	N	10		90	1		32	
07	2666 X	1620	-0-	-1046	-0-	1606	2	14	9	N	13					45	
08	2077 X	1581	-0-	-496	-0-	1568	2	13	9	N	12					57	
09	1830 X	1649	-0-	-181	-0-	1637	2	12	9	N	11					68	

STILES WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004													TOTAL DEPTH 14050	PERF.12738	- 13962		
04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2271	2	57	9	N	52					95	
05	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2203	2	39	9	N	35					130	
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2470	2	75	9	N	68		123	1	1	8	74
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2469	2	77	9	N	70					144	
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2929	2	91	9	N	83		116	1	1	8	110
*09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2655	2	72	9	N	65		84	1	1	8	90

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004													TOTAL DEPTH 13780	PERF.12742	- 13642		
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3182	2	9	9	N	8					180	
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35					215	
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2924	2	48	9	N	44		1	8		258	
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3003	2	21	9	N	19		157	1		120	
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2992	2	46	9	N	42					162	
*09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2837	2	39	9	N	35					197	

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005													TOTAL DEPTH 14350	PERF.12759	- 14200		
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3398	2	14	9	N	13		1	8		127	
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3588	2	30	9	N	27		1	8		153	
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3382	2	63	9	N	57		2	8		208	
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3753	2	24	9	N	22		173	1		57	
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3514	2	46	9	N	42		1	8		98	
*09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3395	2	43	9	N	39					137	

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005													TOTAL DEPTH 14308	PERF.12702	- 14257		
04	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1490	2	21	9	N	19					224	
05	2201 N	1622	-0-	-579	-0-	1621	2	1	9	N	1					225	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	N	15		1	8		239	
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	2	9	9	N	8					247	
08	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2			N	-0-					247	
09	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348	2			N	-0-					247	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
ALEXANDER WELL #: 4023 RRCID -> 209477 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH 13910	PERF.12762 - 13797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	41	1			12

STILES WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12509 - 14216					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			26

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12798 - 13468					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH 13737	PERF.12628 - 13660					
04	1590 N	1256	-0-	-334	-0-	1232	2	24	9	N	22					222
05	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1181	2	32	9	N	29	182	1			69
06	1290 N	970	-0-	-320	-0-	946	2	24	9	N	22					91
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1168	2	28	9	N	25					116
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1149	2	30	9	N	27					143
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1112	2	33	9	N	30					173

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12800 - 13605					
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1925	2	47	9	N	43					315
05	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1948	2	36	9	N	33					348
06	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	1929	2	20	9	N	18	182	1			184
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2047	2	32	9	N	29	1	8			212
08	1984 N	895	-0-	-1089	-0-	854	2	41	9	N	37	179	1			70
*09	3000 N	3538	-0-	538	-0-	538	2	37	9	N	34					104

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12782 - 13822					
04	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	1876	2	6	9	N	5					87
05	2883 X	1525	-0-	-1358	-0-	1522	2	3	9	N	3					90
06	2490 X	1814	-0-	-676	-0-	1771	2	43	9	N	39					129
07	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	1958	2	28	9	N	25					154
08	2573 X	1917	-0-	-656	-0-	1886	2	31	9	N	28					182
09	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1756	2	39	9	N	35					217

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 14040	PERF.12808 - 13973					
04	2610 X	1823	-0-	-787	-0-	1776	2	47	9	N	43					147
05	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9889	2	494	9	N	449	357	1			239
06	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18143	2	807	9	N	734	711	1			262
07	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17156	2	748	9	N	680	720	1			220
08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6094	2	221	9	N	201	182	1	2	8	239
09	2610 X	2526	-0-	-84	-0-	2471	2	55	9	N	50					289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005													TOTAL DEPTH	13792	PERF.12702 - 13714		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		1891	2	20	9	N	18		185	1	112
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1571	2	17	9	N	15				127
06		2850 N	2483	-0-	-367	-0-		2395	2	88	9	N	80				207
07		1984 N	1578	-0-	-406	-0-		1574	2	4	9	N	4		176	1	35
08		1581 N	1204	-0-	-377	-0-		1204	2			N	-0-				35
09		2490 N	201	-0-	-2289	-0-		201	2			N	-0-				35

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005													TOTAL DEPTH	13875	PERF.12648 - 13762		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				167
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				167
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				167

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005													TOTAL DEPTH	16500	PERF.12815 - 16410		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
05		0 W	818	-0-	818	818		818	2			N	-0-				69
06		0 W	767	-0-	767	1585		767	2			N	-0-				69
07		0 W	1545	-0-	1545	3130		1537	2	8	9	N	7		1	8	75
08		3100 N	1209	-0-	-1891	1239		1209	2			N	-0-				75
*09		2143 N	904	-0-	-1239	-0-		902	2	2	9	N	2				77

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005													TOTAL DEPTH	14123	PERF.12557 - 14011		
04		2940 X	2653	-0-	-287	-0-		2650	2	3	9	N	3		142	1	92
05		3038 X	2640	-0-	-398	-0-		2609	2	31	9	N	28				120
06		2940 X	2482	-0-	-458	-0-		2392	2	90	9	N	82				202
07		2914 X	2537	-0-	-377	-0-		2450	2	87	9	N	79		184	1	97
08		2790 X	2400	-0-	-390	-0-		2320	2	80	9	N	73				170
*09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		2953	2	133	9	N	121		180	1	111

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12640 - 13585		
04		2970 X	2218	-0-	-752	-0-		2182	2	36	9	N	33		174	1	76
05		2449 N	2286	-0-	-163	-0-		2227	2	59	9	N	54				130
06		2280 N	1571	-0-	-709	-0-		1495	2	76	9	N	69		155	1	43
07		2294 N	2172	-0-	-122	-0-		2135	2	37	9	N	34				77
08		2294 N	1710	-0-	-584	-0-		1679	2	31	9	N	28				105
*09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1726	2	50	9	N	45				150

STILES WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005													TOTAL DEPTH	14050	PERF.12578 - 13956		
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-		3228	2	6	9	N	5				92
05		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		2868	2	2	9	N	2				94
06		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		2544	2	11	9	N	10		64	1	40
07		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2658	2	65	9	N	59				99
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		3558	2	53	9	N	48		85	1	62
09		2490 X	2352	-0-	-138	-0-		2308	2	44	9	N	40				102

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL DEPTH	14100	PERF.12714 - 13970		
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		3370	2	103	9	N	94		172	1	44
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-		5324	2	177	9	N	161				205
06		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-		6656	2	238	9	N	216		350	1	71
07		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		6899	2	194	9	N	176		8	5	239
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-		3918	2	167	9	N	152		179	1	212
*09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		2762	2	28	9	N	25				237

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10/31/13

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

04	2130 X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2			N	-0-					154
05	2201 X	1385	-0-	-816	-0-	1385	2			N	-0-					154
06	2130 X	1362	-0-	-768	-0-	1351	2	11	9	N	10					164
07	1798 N	1147	-0-	-651	-0-	1147	2			N	-0-					164
08	1395 N	887	-0-	-508	-0-	881	2	6	9	N	5					169
09	1350 N	443	-0-	-907	-0-	440	2	3	9	N	3					172

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3198	2	57	9	N	52					194
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2403	2	23	9	N	21					215
06	2280 X	1784	-0-	-496	-0-	1717	2	67	9	N	61					276
07	2356 X	1916	-0-	-440	-0-	1833	2	83	9	N	75					351
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2563	2	65	9	N	59	176	1			234
09	2280 X	2137	-0-	-143	-0-	2090	2	47	9	N	43	176	1	10	5	91

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

04	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					167
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					167
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					167
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1346	2	41	9	N	37	1	8			203
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	502	2	26	9	N	24					227
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	407	2	9	9	N	8					235

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																			
STILES RANCH 5										WELL #: 105		RRCID -> 214605		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12484 - 16481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

STILES RANCH 5										WELL #: 105		RRCID -> 214606		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12484 - 16481	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						43		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						43		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						43		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						43		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						43		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						43		

DAVIS 65										WELL #: 5		RRCID -> 214879		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12764 - 14030	
*04	608		-0-	-0-	-608					N	-0-						45		
*05	608		-0-	-0-	-608					N	-0-						45		
*06	608		-0-	-0-	-608					N	-0-						45		
*07	608		-0-	-0-	-608					N	-0-						45		
*08	608		-0-	-0-	-608					N	-0-						45		
*09	608		-0-	-0-	-608					N	-0-						45		

STILES RANCH 23										WELL #: 4023		RRCID -> 215106		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12465 - 13738	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						92		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						92		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						92		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						92		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						92		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						92		

STILES RANCH 23										WELL #: 2		RRCID -> 215108		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12488 - 13714	
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2		N	-0-						57		
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2		N	-0-						57		
06	360 N		-0-	-0-	-360					N	-0-						57		
07	1054 N		-0-	-0-	-1054					N	-0-						57		
08	1240 N		-0-	-0-	-1240					N	-0-						57		
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						57		

STILES RANCH 23										WELL #: 3023		RRCID -> 215147		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12480 - 13692	
04	900 N	626	-0-	-274	-0-		626	2		N	-0-						20		
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2		N	-0-						20		
06	660 N	254	-0-	-406	-0-		252	2	2	9	N	2					22		
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	2			N	-0-					22		
08	775 N	711	-0-	-64	-0-		702	2	9	9	N	8					30		
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-		460	2	8	9	N	7					37		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 STILES 67 WELL #: 6067 RRCID -> 215204 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12539 - 13892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2637					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2013 - PLUGGED 2/15/2013

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					89
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					89
06	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					89
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					89
08	2139 X	2130	-0-	-9	-0-	2130	2			N	-0-					89
09	2070 X	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					89

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

04	3120 X	2347	-0-	-773	-0-	2271	2	76	9	N	69	177	1			86
05	2883 X	2293	-0-	-590	-0-	2254	2	39	9	N	35	1	8			120
06	2790 X	1954	-0-	-836	-0-	1925	2	29	9	N	26					146
07	2480 X	1893	-0-	-587	-0-	1890	2	3	9	N	3					149
08	2480 X	1730	-0-	-750	-0-	1716	2	14	9	N	13					162
09	2340 X	1694	-0-	-646	-0-	1662	2	32	9	N	29					191

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

04	0 W	1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					40
05	0 W	1186	-0-	1186	2333	1186	2			N	-0-					40
06	2100 N	1130	-0-	-970	1363	1130	2			N	-0-					40
07	2532 N	1169	-0-	-1363	-0-	1169	2			N	-0-					40
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					40
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					40

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

04	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	7983	2	217	9	N	197	176	1			162
05	5673 X	3232	-0-	-2441	-0-	3162	2	70	9	N	64					226
06	5400 X	3004	-0-	-2396	-0-	2932	2	72	9	N	65	181	1			110
07	5580 X	2635	-0-	-2945	-0-	2568	2	67	9	N	61		1	8		170
08	5580 X	2680	-0-	-2900	-0-	2602	2	78	9	N	71		1	8		240
09	5400 X	2828	-0-	-2572	-0-	2752	2	76	9	N	69	179	1			130

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

04	2340 X	814	-0-	-1526	-0-	813	2	1	9	N	1					186
05	2418 X	1563	-0-	-855	-0-	1504	2	59	9	N	54					240
06	1740 X	815	-0-	-925	-0-	804	2	11	9	N	10					250
07	1798 X	718	-0-	-1080	-0-	711	2	7	9	N	6	180	1			76
08	1798 X	643	-0-	-1155	-0-	643	2			N	-0-					76
09	810 N	574	-0-	-236	-0-	559	2	15	9	N	14					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-	77
05	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1680	2	3	9	N	3	80
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-	80
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	80
08	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1618	2	4	9	N	4	84
09	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1503	2	6	9	N	5	89

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916												
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1387	2	32	9	N	29	61
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1456	2	51	9	N	46	107
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	55
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1179	2	28	9	N	25	80
08	3100 N	3487	-0-	387	-0-	3355	2	132	9	N	120	199
*09	3000 N	3823	-0-	823	-0-	3684	2	139	9	N	126	154

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	864	2	4	9	N	4	79
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	980	2	23	9	N	21	100
06	840 N	739	-0-	-101	-0-	738	2	1	9	N	1	31
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42	9	N	38	69
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-	69
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	910	2	48	9	N	44	113

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644												
04	1620 X	1564	-0-	-56	-0-	1561	2	3	9	N	3	36
05	1674 X	1594	-0-	-80	-0-	1562	2	32	9	N	29	65
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1638	2	23	9	N	21	86
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1685	2	33	9	N	30	116
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1949	2	43	9	N	39	155
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1711	2	19	9	N	17	95

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2315	2	6	9	N	5	191
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	N	2	193
06	2250 X	2142	-0-	-108	-0-	2142	2			N	-0-	193
07	2325 X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-	193
08	2325 X	2158	-0-	-167	-0-	2130	2	28	9	N	25	218
09	2250 X	146	-0-	-2104	-0-	144	2	2	9	N	2	220

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916												
04	5220 X	4087	-0-	-1133	-0-	4061	2	26	9	N	24	210
05	5394 X	4092	-0-	-1302	-0-	4075	2	17	9	N	15	225
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3902	2	30	9	N	27	72
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-	72
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-	72
09	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3348	2	64	9	N	58	130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	N	1	38	1			68
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					70
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	8			70
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					70
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5	37	1			38
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	N	4					42

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

04	930 N	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					50
05	1147 N	383	-0-	-764	-0-	383	2			N	-0-					50
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					50
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					50

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	2	37	9	N	34	1	8			172
05	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2756	2	58	9	N	53					225
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2662	2	65	9	N	59	181	1	1	8	102
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2726	2	25	9	N	23					125
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2697	2	40	9	N	36					161
*09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2338	2	42	9	N	38					199

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

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

STILES RANCH 23 WELL #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495																	
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	-0-	6149	2	9	9	N	8				127
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	-0-	6509	2	13	9	N	12				139
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	-0-	6725	2	9	9	N	8				147
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	6432	2	3	9	N	3				150
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	-0-	6264	2	14	9	N	13	133	1		30
09	420	X	402	-0-	-18	-0-	-0-	402	2			N	-0-				30

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298																	
04	1440	N	640	-0-	-800	-0-	-0-	570	2	70	9	N	64				141
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			N	-0-				141
06	1140	N	10	-0-	-1130	-0-	-0-	10	2			N	-0-				141
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	2				143
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	39	9	N	35				178
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	1				179

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648																	
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	2	24	9	N	22				173
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	2	14	9	N	13				186
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	2	35	9	N	32				218
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3766	2	18	9	N	16				234
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	4863	2	32	9	N	29				263
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	-0-	4975	2	30	9	N	27	176	1		114

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																	
04	2100	N	1670	-0-	-430	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5				94
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	-0-	2000	2	9	9	N	8				102
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-				102
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				102
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2				104
09	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				104

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942																	
04	3660	X	3572	-0-	-88	-0-	-0-	3493	2	79	9	N	72				262
05	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	-0-	2798	2	39	9	N	35	179	1		118
06	3600	X	1829	-0-	-1771	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8				126
07	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	-0-	2349	2	121	9	N	110				236
08	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	-0-	2121	2	12	9	N	11				247
09	3570	X	1559	-0-	-2011	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	177	1		70

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																	
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-				112
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	2	2	9	N	2				114
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2	12	9	N	11				125
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	6	9	N	5				130
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	N	9				139
*09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1				140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																					
ATHERTON 69												WELL #: 15		RRCID -> 227874		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15224 - 16354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52				
05		3100 N	5177	-0-	2077	2077	5109	2	68	9	N	62					114				
06		3000 N	4217	-0-	1217	3294	4170	2	47	9	N	43	1	8			156				
07		3100 N	2452	-0-	-648	2646	2451	2	1	9	N	1					157				
08		4852 X	2206	-0-	-2646	-0-	2206	2			N	-0-					157				
09		1950 X	1315	-0-	-635	-0-	1315	2			N	-0-					157				

LEDBETTER 66												WELL #: 7		RRCID -> 227996		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14810 - 16186	
04		2760 X	2191	-0-	-569	-0-	2183	2	8	9	N	7					117				
05		2852 X	2129	-0-	-723	-0-	2118	2	11	9	N	10					127				
06		2760 X	1789	-0-	-971	-0-	1788	2	1	9	N	1	75	1			53				
07		2852 X	722	-0-	-2130	-0-	722	2			N	-0-					53				
08		2263 X	1800	-0-	-463	-0-	1800	2			N	-0-					53				
09		2190 X	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					53				

ATHERTON 69												WELL #: 13		RRCID -> 228653		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15982 - 16278	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27				

DAVIS 65												WELL #: 9		RRCID -> 228655		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12638 - 13421	
04		3150 X	348	-0-	-2802	-0-	337	2	11	9	N	10	181	1			115				
05		3255 X	448	-0-	-2807	-0-	416	2	32	9	N	29					144				
06		DLQ G-10	534	-0-	534	534	527	2	7	9	N	6					150				
07		578 X	44	-0-	-534	-0-	27	2	17	9	N	15	1	8			164				
08		415 X	415	-0-	-0-	-0-	393	2	22	9	N	20					184				
09		540 N	98	-0-	-442	-0-	98	2			N	-0-					184				

STILES RANCH 23												WELL #: 7		RRCID -> 228666		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15080 - 16324	
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1801	2	8	9	N	7					222				
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1733	2	54	9	N	49					271				
06		2010 N	333	-0-	-1677	-0-	333	2			N	-0-	177	1			94				
07		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					94				
08		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					94				
*09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2224	2	32	9	N	29	99	1			24				

BRUMMETT 22A												WELL #: 2		RRCID -> 228851		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12722 - 13643	
04		2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2483	2	51	9	N	46					233				
05		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2341	2	45	9	N	41					274				
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2167	2	52	9	N	47	181	1			140				
07		2573 N	2194	-0-	-379	-0-	2147	2	47	9	N	43					183				
08		2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2178	2	66	9	N	60	172	1			71				
09		2220 N	1982	-0-	-238	-0-	1942	2	40	9	N	36					107				

BRYANT 21												WELL #: 11		RRCID -> 229391		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12786 - 13564	
04		4320 X	4311	-0-	-9	-0-	4122	2	189	9	N	172	181	1	1	8	178				
05		4464 X	3114	-0-	-1350	-0-	3012	2	102	9	N	93					271				
06		2820 X	2719	-0-	-101	-0-	2657	2	62	9	N	56	185	1			142				
07		4464 X	3432	-0-	-1032	-0-	3413	2	19	9	N	17					159				
08		4464 X	2725	-0-	-1739	-0-	2628	2	97	9	N	88	181	1			66				
09		4320 X	2468	-0-	-1852	-0-	2294	2	174	9	N	158					224				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007													TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704 - 13442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2400 X	395	-0-	-2005	-0-	382	2	13	9	N	12				163	
05	2480 X	173	-0-	-2307	-0-	173	2			N	-0-				163	
06	2400 X	300	-0-	-2100	-0-	300	2			N	-0-				163	
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				163	
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				163	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	108	1		57	

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702 - 14014	
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2008	2	57	9	N	52				237	
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2194	2	51	9	N	46				283	
06	2250 N	2086	-0-	-164	-0-	2025	2	61	9	N	55	182	1	1 8	155	
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2177	2	67	9	N	61				216	
08	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2040	2	48	9	N	44				260	
09	2100 N	1765	-0-	-335	-0-	1724	2	41	9	N	37	182	1		115	

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668 - 14281	
04	3300 X	750	-0-	-2550	-0-	743	2	7	9	N	6	180	1		75	
05	3410 X	2823	-0-	-587	-0-	2657	2	166	9	N	151				226	
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3186	2	212	9	N	193	180	1		239	
07	1705 X	1563	-0-	-142	-0-	1502	2	61	9	N	55	160	1		134	
08	1705 X	248	-0-	-1457	-0-	204	2	44	9	N	40				174	
09	1650 X	73	-0-	-1577	-0-	73	2			N	-0-				174	

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677 - 13445	
04	1470 X	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-				162	
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				162	
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	89	1		73	
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			N	-0-				73	
08	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-				73	
09	1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1164	2			N	-0-				73	

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007													TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113 - 16128	
04	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1924	2	8	9	N	7				89	
05	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	N	1				90	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2010	2	28	9	N	25				115	
07	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			N	-0-				115	
08	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-				115	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				115	

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165 - 16451	
04	4320 X	4311	-0-	-9	-0-	4310	2	1	9	N	1				83	
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4340	2	8	9	N	7				90	
06	4380 X	4204	-0-	-176	-0-	4197	2	7	9	N	6				96	
07	4526 X	4267	-0-	-259	-0-	4260	2	7	9	N	6				102	
08	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			N	-0-	46	1		56	
09	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	4017	2	2	9	N	2				58	

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187 - 16498	
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8262	2	17	9	N	15	135	1		58	
05	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8944	2	8	9	N	7				65	
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8685	2	22	9	N	20	2	8		83	
07	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7656	2	25	9	N	23				106	
08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7854	2	26	9	N	24	67	1	1 8	62	
*09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6708	2	18	9	N	16				78	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-	92
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-	92
06	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2			N	-0-	92
07	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-	92
08	2604 N	2354	-0-	-250	-0-	2354	2			N	-0-	92
09	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			N	-0-	92

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
04	2760 X	1099	-0-	-1661	-0-	1079	2	20	9	N	18	145
05	2852 X	2148	-0-	-704	-0-	2106	2	42	9	N	38	183
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3863	2	125	9	N	114	129
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3492	2	59	9	N	54	182
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3285	2	34	9	N	31	213
*09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3117	2	37	9	N	34	71

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074												
04	3000 N	8927	-0-	5927	5927	8927	2			N	-0-	196
05	3100 N	203	-0-	-2897	3030	203	2			N	-0-	196
06	3000 N	54	-0-	-2946	84	54	2			N	-0-	196
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	196
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	196
09	1380 X	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-	196

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483												
04	2640 N	2335	-0-	-305	-0-	2307	2	28	9	N	25	116
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2622	2	23	9	N	21	137
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2595	2	22	9	N	20	157
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-	157
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2658	2	2	9	N	2	20
09	2610 N	2476	-0-	-134	-0-	2470	2	6	9	N	5	25

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694												
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-	115
05	868 N	221	-0-	-647	-0-	221	2			N	-0-	115
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	56
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	56
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204												
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5	89
05	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-	89
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1624	2	59	9	N	54	143
07	3100 N	4643	-0-	1543	1543	4639	2	4	9	N	4	146
08	3100 N	5908	-0-	2808	4351	5905	2	3	9	N	3	148
*09	3000 N	5526	-0-	2526	6877	5524	2	2	9	N	2	149

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098												
04	3750 X	2333	-0-	-1417	-0-	2259	2	74	9	N	67	57
05	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2741	2	14	9	N	13	70
06	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2532	2	19	9	N	17	86
07	4584 X	2033	-0-	-2551	-0-	2033	2			N	-0-	86
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2417	2	30	9	N	27	113
09	2670 X	1667	-0-	-1003	-0-	1630	2	37	9	N	34	147

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008												TOTAL DEPTH	14185	PERF.12694	- 14054		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008												TOTAL DEPTH	16505	PERF.15230	- 16342		
04		3000 X	2216	-0-	-784	-0-	2216	2			N	-0-					99
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3585	2	50	9	N	45					144
06		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3294	2	28	9	N	25					169
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2933	2	39	9	N	35	2	8			202
08		3100 X	2746	-0-	-354	-0-	2745	2	1	9	N	1					203
09		3000 X	2283	-0-	-717	-0-	2272	2	11	9	N	10					213

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008												TOTAL DEPTH	14200	PERF.12800	- 13930		
04		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3408	2	57	9	N	52					375
05		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3496	2	116	9	N	105					480
06		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3277	2	56	9	N	51	365	1	1	8	165
07		3596 X	3387	-0-	-209	-0-	3336	2	51	9	N	46					211
08		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3222	2	50	9	N	45					256
09		3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3080	2	45	9	N	41	182	1			115

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008												TOTAL DEPTH	16500	PERF.15214	- 16358		
04		8580 X	7659	-0-	-921	-0-	7650	2	9	9	N	8					126
05		8525 X	8398	-0-	-127	-0-	8394	2	4	9	N	4					130
06		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7509	2	32	9	N	29					159
07		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					159
08		7533 X	7319	-0-	-214	-0-	7319	2			N	-0-	110	1			49
09		7290 X	6943	-0-	-347	-0-	6941	2	2	9	N	2					51

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008												TOTAL DEPTH	16605	PERF.15212	- 16533		
04		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9517	2	70	9	N	64	37	1			140
05		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9438	2	48	9	N	44	169	1	1	8	14
06		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5357	2	10	9	N	9	1	8			22
07		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9448	2	79	9	N	72					94
08		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6954	2	35	9	N	32	1	8			125
*09		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6272	2	26	9	N	24	93	1			56

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008												TOTAL DEPTH	14200	PERF.12694	- 14062		
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					160
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2075	2	26	9	N	24					184
06		990 N	965	-0-	-25	-0-	899	2	66	9	N	60	176	1			68
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1803	2	78	9	N	71					139
08		1240 N	809	-0-	-431	-0-	805	2	4	9	N	4					143
09		960 N	776	-0-	-184	-0-	769	2	7	9	N	6	70	1			79

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	14100	PERF.12780	- 13936		
04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2471	2	129	9	N	117					163
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	2	28	9	N	25					188
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1511	2	64	9	N	58					246
07		2635 N	1374	-0-	-1261	-0-	1361	2	13	9	N	12	183	1			75
08		1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1228	2	12	9	N	11					86
09		1590 N	1404	-0-	-186	-0-	1387	2	17	9	N	15					101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																							
DAVIS 65														WELL #: 13		RRCID -> 242705		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15210 - 16509	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
04		11490 X	8817	-0-	-2673	-0-	8788	2	29	9	N	26					236						
05		11563 X	9999	-0-	-1564	-0-	9973	2	26	9	N	24	180	1			80						
06		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10295	2	64	9	N	58					138						
07		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10857	2	20	9	N	18	2	8			154						
08		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10850	2	26	9	N	24	1	8			177						
*09		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10297	2	17	9	N	15	1	8			191						

DAVIS 65														WELL #: 14		RRCID -> 244154		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15288 - 16484	
04		3870 X	3439	-0-	-431	-0-	3417	2	22	9	N	20					84						
05		3999 X	3562	-0-	-437	-0-	3548	2	14	9	N	13					97						
06		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	N	8	1	8			104						
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2888	2	14	9	N	13	3	8			114						
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	2	4	9	N	4	1	8			117						
*09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2851	2	23	9	N	21	1	8			137						

LEDBETTER 66														WELL #: 9		RRCID -> 245539		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15138 - 16514	
04		22740 X	10734	-0-	-12006	-0-	10733	2	1	9	N	1					187						
05		16306 X	6319	-0-	-9987	-0-	6319	2			N	-0-					187						
06		12900 X	5636	-0-	-7264	-0-	5621	2	15	9	N	14	165	1			36						
07		14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14483	2	22	9	N	20	3	8			53						
08		13330 X	11323	-0-	-2007	-0-	11314	2	9	9	N	8	1	8			60						
09		10740 X	8438	-0-	-2302	-0-	8420	2	18	9	N	16					76						

ATHERTON 69														WELL #: 7		RRCID -> 246583		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 16483		PERF.15226 - 16404	
04		7230 X	5880	-0-	-1350	-0-	5850	2	30	9	N	27	147	1			107						
05		7471 X	6541	-0-	-930	-0-	6523	2	18	9	N	16					123						
06		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6026	2	30	9	N	27					150						
07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5669	2	22	9	N	20					170						
08		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	2	18	9	N	16					186						
*09		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5335	2	24	9	N	22					208						

DAVIS 65														WELL #: 15		RRCID -> 250588		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 16622		PERF.15250 - 16484	
04		7020 X	4429	-0-	-2591	-0-	4407	2	22	9	N	20					121						
05		6076 X	4084	-0-	-1992	-0-	4049	2	35	9	N	32					153						
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	N	16					169						
07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3358	2	15	9	N	14					183						
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1	154	1			30						
*09		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3286	2	28	9	N	25					55						

STILES 67														WELL #: 10		RRCID -> 250591		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 16625		PERF.15180 - 16480	
04		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6418	2	10	9	N	9	90	1			65						
05		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6389	2	24	9	N	22					87						
06		6240 X	5958	-0-	-282	-0-	5941	2	17	9	N	15					102						
07		6448 X	6149	-0-	-299	-0-	6127	2	22	9	N	20					122						
08		6448 X	5822	-0-	-626	-0-	5801	2	21	9	N	19	92	1			49						
09		6240 X	4272	-0-	-1968	-0-	4265	2	7	9	N	6					55						

STILES RANCH 23														WELL #: 10H		RRCID -> 251326		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 13107		PERF.13438 - 17372	
04		12810 X	11531	-0-	-1279	-0-	11274	2	257	9	N	234	181	1	1	8	262						
05		13144 X	11208	-0-	-1936	-0-	10956	2	252	9	N	229	188	1	1	8	302						
06	DLQ	G-10	4444	-0-	4444	4444	4352	2	92	9	N	84	168	1	3	8	215						
07		15241 X	10797	-0-	-4444	-0-	10587	2	210	9	N	191	183	1	1	8	222						
08		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9561	2	186	9	N	169	178	1	1	8	212						
09		11520 X	9429	-0-	-2091	-0-	9276	2	153	9	N	139	178	1	1	8	172						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30780 X	24267	-0-	-6513	-0-	23713	2	554	9	N	504	347	1	1	8	384
05		27435 X	23821	-0-	-3614	-0-	23302	2	519	9	N	472	525	1			331
06	DLQ	G-10	10462	-0-	10462	10462	10243	2	219	9	N	199	486	1	1	8	43
07	DLQ	G-10	133985	-0-	133985	144447	129897	2	4088	9	N	3716	2895	1	1	8	863
08		315533 X	171086	-0-	-144447	-0-	166644	2	4442	9	N	4038	4243	1	2	8	656
*09		127923 X	127923	-0-	-0-	-0-	124720	2	3203	9	N	2912	3054	1	9	5	484
													21	8			

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

04		11970 X	10495	-0-	-1475	-0-	10167	2	328	9	N	298	365	1			193
05		12183 X	10765	-0-	-1418	-0-	10442	2	323	9	N	294	183	1	1	8	303
06		11430 X	10106	-0-	-1324	-0-	9856	2	250	9	N	227	354	1	2	8	174
07		11811 X	10136	-0-	-1675	-0-	9868	2	268	9	N	244	181	1	1	8	236
08		11253 X	9765	-0-	-1488	-0-	9527	2	238	9	N	216	178	1	1	8	273
09		10500 X	9099	-0-	-1401	-0-	8858	2	241	9	N	219	183	1	1	8	308

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

04		5460 X	3801	-0-	-1659	-0-	3640	2	161	9	N	146	227	1			50
05		5642 X	3756	-0-	-1886	-0-	3732	2	24	9	N	22					72
06		6540 X	3945	-0-	-2595	-0-	3935	2	10	9	N	9	1	8			80
07		6758 X	4619	-0-	-2139	-0-	4582	2	37	9	N	34					114
08		3937 X	3208	-0-	-729	-0-	3199	2	9	9	N	8					122
*09		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4074	2	6	9	N	5					127

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

04		7320 X	4695	-0-	-2625	-0-	4695	2			N	-0-	147	1			46
05		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7508	2	48	9	N	44					90
06		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6376	2	39	9	N	35					125
07		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6524	2	32	9	N	29					154
08		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6339	2	44	9	N	40	142	1			52
*09		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	N	13					65

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

04		16980 X	16287	-0-	-693	-0-	16287	2			N	-0-					59
05		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					59
06		16980 X	16928	-0-	-52	-0-	16928	2			N	-0-					59
07		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16897	2	80	9	N	73	10	8			122
08		17701 X	16589	-0-	-1112	-0-	16575	2	14	9	N	13	3	8			132
09		17130 X	15698	-0-	-1432	-0-	15690	2	8	9	N	7	7	8			132

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

04		48750 X	45733	-0-	-3017	-0-	44742	2	991	9	N	901	736	1	5	8	521
05		49135 X	45799	-0-	-3336	-0-	44796	2	1003	9	N	912	1291	1	2	8	140
06		45990 X	42545	-0-	-3445	-0-	41663	2	882	9	N	802	745	1	7	8	190
07		47523 X	42402	-0-	-5121	-0-	41513	2	889	9	N	808	724	1	2	8	272
08		47523 X	41356	-0-	-6167	-0-	40486	2	870	9	N	791	902	1	2	8	159
09		45720 X	39401	-0-	-6319	-0-	38568	2	833	9	N	757	665	1	2	8	249

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
ATHERTON 69																	
WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011														TOTAL DEPTH 13060		PERF.13107 - 17486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
04		0 W	371384	-0-	371384	1060985	359676	2	11708	9	N	10644	10532	1	7	8	1460
05		0 W	334418	-0-	334418	1395403	324585	2	9833	9	N	8939	8849	1	4	8	1546
06	DLQ	G-10	236086	-0-	236086	1631489	228512	2	7574	9	N	6885	7635	1	20	8	776
07		1792600 X	161111	-0-	-1631489	-0-	156235	2	4876	9	N	4433	3844	1	12	8	1353
08		185168 X	185168	-0-	-0-	-0-	180063	2	5105	9	N	4641	5041	1	9	8	944
*09		154991 X	154991	-0-	-0-	-0-	150450	2	4541	9	N	4128	4031	1	13	8	1028

MILLER 2																	
WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010														TOTAL DEPTH 13036		PERF.13055 - 17413	
04		43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	42721	2	870	9	N	791	900	1	19	8	262
05		44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	44000	2	899	9	N	817	797	1	10	8	272
06		43200 X	42819	-0-	-381	-0-	41954	2	865	9	N	786	900	1	21	8	137
07		44640 X	43604	-0-	-1036	-0-	42735	2	869	9	N	790	730	1	6	8	191
08		44640 X	42964	-0-	-1676	-0-	42115	2	849	9	N	772	729	1	6	8	228
09		43200 X	40974	-0-	-2226	-0-	40171	2	803	9	N	730	740	1	5	8	213

STILES 67																	
WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011														TOTAL DEPTH 13030		PERF.13135 - 17493	
04		24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	24060	2	515	9	N	468	522	1			229
05		25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	24570	2	623	9	N	566	696	1	3	8	96
06		25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	24510	2	696	9	N	633	543	1	21	8	165
07		26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	25724	2	650	9	N	591	545	1	1	8	210
08		26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	25618	2	617	9	N	561	544	1	6	8	221
*09		24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	23652	2	638	9	N	580	549	1	4	8	248

DAVIS 65																	
WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011														TOTAL DEPTH 13175		PERF.13126 - 17483	
04		26924 X	26924	-0-	-0-	-0-	25952	2	972	9	N	884	903	1			256
05		25420 X	16093	-0-	-9327	-0-	15544	2	549	9	N	499	546	1			209
06		19500 X	11800	-0-	-7700	-0-	11363	2	437	9	N	397	529	1			77
07		20150 X	6450	-0-	-13700	-0-	6109	2	341	9	N	310	183	1	6	8	198
08		20150 X	12732	-0-	-7418	-0-	12297	2	435	9	N	395	366	1	1	8	226
09		19500 X	12241	-0-	-7259	-0-	11797	2	444	9	N	404	366	1	4	8	260

LEDBETTER 66																	
WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL DEPTH 12849		PERF.12970 - 17205	
04		15600 X	14284	-0-	-1316	-0-	13702	2	582	9	N	529	532	1			244
05		16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	15371	2	630	9	N	573	717	1			100
06		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12308	2	552	9	N	502	348	1	2	8	252
07		13020 X	12477	-0-	-543	-0-	11931	2	546	9	N	496	523	1			225
08		13020 X	11529	-0-	-1491	-0-	11048	2	481	9	N	437	347	1	4	8	311
09		12600 X	11409	-0-	-1191	-0-	10969	2	440	9	N	400	529	1	1	8	181

LEDBETTER 66																	
WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL DEPTH 12693		PERF.12702 - 17035	
04		53436 X	53436	-0-	-0-	-0-	51611	2	1825	9	N	1659	1704	1			326
05		54875 X	54875	-0-	-0-	-0-	53366	2	1509	9	N	1372	1598	1			100
06		54000 X	49021	-0-	-4979	-0-	47309	2	1712	9	N	1556	1338	1	1	8	317
07		55800 X	47186	-0-	-8614	-0-	45585	2	1601	9	N	1455	1436	1	8	8	328
08		55800 X	45121	-0-	-10679	-0-	43485	2	1636	9	N	1487	1603	1	4	8	208
09		53430 X	41683	-0-	-11747	-0-	40166	2	1517	9	N	1379	1260	1	1	8	326

DAVIS 64																	
WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011														TOTAL DEPTH 13191		PERF.13540 - 17503	
04		22950 X	5012	-0-	-17938	-0-	4852	2	160	9	N	145	362	1			94
05		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12839	2	598	9	N	544	334	1	1	8	303
06		13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13229	2	336	9	N	305	351	1	2	8	255
07		18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	17582	2	628	9	N	571	537	1	12	8	277
08		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	14234	2	426	9	N	387	530	1	2	8	132
*09		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14543	2	506	9	N	460	359	1	4	8	229

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		17400 X	4126	-0-	-13274	-0-	3348	2	778	9	N	707	713	1	8 8 238
05		21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	20426	2	782	9	N	711	750	1	5 8 194
06	DLQ	G-10	19546	-0-	19546	19546	18785	2	761	9	N	692	720	1	13 8 153
07		39603 X	20057	-0-	-19546	-0-	19334	2	723	9	N	657	548	1	3 8 259
08		20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	19572	2	727	9	N	661	714	1	8 8 198
09		20520 X	18263	-0-	-2257	-0-	17544	2	719	9	N	654	554	1	3 8 295

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523															
04		28440 X	24627	-0-	-3813	-0-	24079	2	548	9	N	498	528	1	4 8 116
05		28644 X	24519	-0-	-4125	-0-	23864	2	655	9	N	595	538	1	2 8 171
06		24210 X	22484	-0-	-1726	-0-	21812	2	672	9	N	611	551	1	10 8 221
07		25017 X	22845	-0-	-2172	-0-	22134	2	711	9	N	646	552	1	2 8 313
08		25017 X	22027	-0-	-2990	-0-	21345	2	682	9	N	620	726	1	3 8 204
09		24210 X	20957	-0-	-3253	-0-	20330	2	627	9	N	570	550	1	4 8 220

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463															
04		37080 X	32650	-0-	-4430	-0-	31774	2	876	9	N	796	743	1	11 8 386
05		35061 X	33414	-0-	-1647	-0-	32528	2	886	9	N	805	724	1	6 8 461
06		33930 X	32001	-0-	-1929	-0-	31153	2	848	9	N	771	911	1	14 8 307
07		35061 X	32205	-0-	-2856	-0-	31401	2	804	9	N	731	702	1	4 8 332
08		34534 X	31438	-0-	-3096	-0-	30614	2	824	9	N	749	546	1	5 8 530
09		32640 X	29990	-0-	-2650	-0-	29180	2	810	9	N	736	925	1	4 8 337

STILES 67 WELL #: 13H RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427															
04		10020 X	9080	-0-	-940	-0-	8411	2	669	9	N	608	698	1	4 8 184
05		10354 X	8542	-0-	-1812	-0-	7882	2	660	9	N	600	711	1	3 8 70
06		9150 X	8499	-0-	-651	-0-	7785	2	714	9	N	649	369	1	17 8 333
07		9455 X	8713	-0-	-742	-0-	8039	2	674	9	N	613	884	1	4 8 58
08		9393 X	8106	-0-	-1287	-0-	7473	2	633	9	N	575	517	1	5 8 111
09		9090 X	7674	-0-	-1416	-0-	7079	2	595	9	N	541	526	1	4 8 122

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217															
*02		20916 X	15584	-0-	-5332	-0-	14834	2	750	9	N	682	743	1	14 8 479
*03		23157 X	17270	-0-	-5887	-0-	16327	2	943	9	N	857	755	1	33 8 548
*04		22410 X	17298	-0-	-5112	-0-	16385	2	913	9	N	830	1030	1	12 8 336
05		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	18887	2	892	9	N	811	730	1	6 8 411
06		18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	17558	2	812	9	N	738	725	1	12 8 412
07		18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	17423	2	754	9	N	685	729	1	3 8 365
08		19778 X	18059	-0-	-1719	-0-	17276	2	783	9	N	712	743	1	4 8 330
09		19140 X	17184	-0-	-1956	-0-	16469	2	715	9	N	650	733	1	3 8 244

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373															
04		35044 X	35044	-0-	-0-	-0-	33745	2	1299	9	N	1181	1273	1	252
05		27775 X	27775	-0-	-0-	-0-	26878	2	897	9	N	815	713	1	354
06	DLQ	G-10	33419	-0-	33419	33419	32206	2	1213	9	N	1103	1171	1	3 8 283
07		72436 X	39017	-0-	-33419	-0-	37666	2	1351	9	N	1228	1267	1	11 8 233
08		38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	36666	2	1419	9	N	1290	1099	1	11 8 413
*09		39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	37750	2	1327	9	N	1206	1470	1	4 8 145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
STILES 67 WELL #: 22H RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		123709 X	123709	-0-	-0-	-0-	119449	2	4260	9	N	3873	4031	1	489
05		119993 X	119993	-0-	-0-	-0-	115762	2	4231	9	N	3846	3854	1	477
06		110039 X	110039	-0-	-0-	-0-	106409	2	3630	9	N	3300	3339	1	433
07		107408 X	107408	-0-	-0-	-0-	103675	2	3733	9	N	3394	3162	1	662
08		101871 X	101871	-0-	-0-	-0-	98496	2	3375	9	N	3068	3101	1	624
*09		101082 X	101082	-0-	-0-	-0-	97954	2	3128	9	N	2844	2819	1	643

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578															
04		15120 X	12633	-0-	-2487	-0-	12151	2	482	9	N	438	333	1	178
05		13547 X	13159	-0-	-388	-0-	12645	2	514	9	N	467	541	1	104
06		17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	16767	2	527	9	N	479	358	1	224
07		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16037	2	585	9	N	532	544	1	209
08		15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	15250	2	473	9	N	430	545	1	92
09		12150 X	11627	-0-	-523	-0-	11144	2	483	9	N	439	347	1	181

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406															
04		16500 X	13215	-0-	-3285	-0-	12492	2	723	9	N	657	723	1	267
05		16678 X	13411	-0-	-3267	-0-	12707	2	704	9	N	640	728	1	179
06		14370 X	12039	-0-	-2331	-0-	11397	2	642	9	N	584	546	1	216
07		14849 X	11840	-0-	-3009	-0-	11168	2	672	9	N	611	735	1	89
08		14043 X	12424	-0-	-1619	-0-	11738	2	686	9	N	624	546	1	162
09		13230 X	11123	-0-	-2107	-0-	10497	2	626	9	N	569	546	1	181

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643															
04		83880 X	49466	-0-	-34414	-0-	47290	2	2176	9	N	1978	2718	1	577
05		86676 X	50456	-0-	-36220	-0-	48511	2	1945	9	N	1768	1935	1	410
06		56421 X	56421	-0-	-0-	-0-	54606	2	1815	9	N	1650	1426	1	628
07		57036 X	57036	-0-	-0-	-0-	55103	2	1933	9	N	1757	1775	1	610
08		55576 X	55576	-0-	-0-	-0-	53961	2	1615	9	N	1468	1647	1	425
*09		52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	50881	2	1840	9	N	1673	1608	1	485

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533															
04		40714 X	40714	-0-	-0-	-0-	39634	2	1080	9	N	982	1089	1	112
05		43667 X	43667	-0-	-0-	-0-	42511	2	1156	9	N	1051	878	1	285
06		41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	40294	2	1305	9	N	1186	1246	1	223
07		41096 X	41096	-0-	-0-	-0-	39780	2	1316	9	N	1196	1299	1	115
08		40125 X	40125	-0-	-0-	-0-	38969	2	1156	9	N	1051	920	1	243
*09		37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	36722	2	1205	9	N	1095	1099	1	237

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		145590 X	65932	-0-	-79658	-0-	64181	2	1751	9	N	1592	1597	307
05		125364 X	62197	-0-	-63167	-0-	60034	2	2163	9	N	1966	1935	335
06		84780 X	54312	-0-	-30468	-0-	52325	2	1987	9	N	1806	2012	128
07		87606 X	56483	-0-	-31123	-0-	54540	2	1943	9	N	1766	1606	285
08		84351 X	48625	-0-	-35726	-0-	46902	2	1723	9	N	1566	1411	435
09		65940 X	45827	-0-	-20113	-0-	44237	2	1590	9	N	1445	1425	449

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404														
04		111570 X	43227	-0-	-68343	-0-	41545	2	1682	9	N	1529	1679	324
05		99696 X	54305	-0-	-45391	-0-	52215	2	2090	9	N	1900	2023	201
06		DLQ G-10	46715	-0-	46715	46715	45036	2	1679	9	N	1526	1413	312
07		91326 X	44611	-0-	-46715	-0-	43026	2	1585	9	N	1441	1106	641
08		38295 X	38295	-0-	-0-	-0-	36859	2	1436	9	N	1305	1803	140
09		52560 X	28943	-0-	-23617	-0-	27894	2	1049	9	N	954	745	349

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529														
04		34740 X	21926	-0-	-12814	-0-	20374	2	1552	9	N	1411	1406	173
05		29884 X	22079	-0-	-7805	-0-	20592	2	1487	9	N	1352	1374	146
06		19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	18447	2	1338	9	N	1216	1244	116
07		21576 X	11693	-0-	-9883	-0-	10717	2	976	9	N	887	888	111
08		21576 X	14589	-0-	-6987	-0-	13421	2	1168	9	N	1062	894	272
09		20880 X	12129	-0-	-8751	-0-	11098	2	1031	9	N	937	1069	136

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469														
04		198660 X	76106	-0-	-122554	-0-	73378	2	2728	9	N	2480	2714	401
05		205282 X	84615	-0-	-120667	-0-	81753	2	2862	9	N	2602	2401	602
06		111330 X	68006	-0-	-43324	-0-	66091	2	1915	9	N	1741	2011	331
07		115041 X	62515	-0-	-52526	-0-	60473	2	2042	9	N	1856	1794	383
08		113429 X	55968	-0-	-57461	-0-	54458	2	1510	9	N	1373	1479	275
09		81900 X	51326	-0-	-30574	-0-	49543	2	1783	9	N	1621	1635	259

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124														
04		151020 X	41981	-0-	-109039	-0-	39918	2	2063	9	N	1875	2247	397
05		156054 X	45907	-0-	-110147	-0-	44030	2	1877	9	N	1706	1831	267
06		151020 X	38821	-0-	-112199	-0-	37209	2	1612	9	N	1465	1275	443
07		54777 X	38076	-0-	-16701	-0-	36220	2	1856	9	N	1687	1810	316
08		52111 X	35902	-0-	-16209	-0-	34045	2	1857	9	N	1688	1830	169
09		44430 X	32904	-0-	-11526	-0-	31259	2	1645	9	N	1495	1480	180

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284														
04		352260 X	220435	-0-	-131825	-0-	215769	2	4666	9	N	4242	4350	650
05		346766 X	190610	-0-	-156156	-0-	186525	2	4085	9	N	3714	3864	488
06		335580 X	151004	-0-	-184576	-0-	147724	2	3280	9	N	2982	3099	353
07		342147 X	131873	-0-	-210274	-0-	129153	2	2720	9	N	2473	2595	227
08		281325 X	111027	-0-	-170298	-0-	108711	2	2316	9	N	2105	1999	330
09		220440 X	76871	-0-	-143569	-0-	75261	2	1610	9	N	1464	1480	312

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	201030 X	70499	-0-	-130531	-0-	69407 2	1092 9	N	993	947 1	32 8	374
05	207731 X	68706	-0-	-139025	-0-	67615 2	1091 9	N	992	1052 1	16 8	298
06	86640 X	62071	-0-	-24569	-0-	61115 2	956 9	N	869	876 1	28 8	263
07	85436 X	59537	-0-	-25899	-0-	58824 2	713 9	N	648	719 1	8 8	184
08	78709 X	56484	-0-	-22225	-0-	55494 2	990 9	N	900	902 1	10 8	172
09	70500 X	52064	-0-	-18436	-0-	51279 2	785 9	N	714	718 1	7 8	161

DAVIS 65 WELL #: 17H RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

04	105900 X	49546	-0-	-56354	-0-	47379 2	2167 9	N	1970	2511 1		386
05	109430 X	52673	-0-	-56757	-0-	50219 2	2454 9	N	2231	2331 1		286
06	105900 X	45448	-0-	-60452	-0-	43590 2	1858 9	N	1689	1712 1	6 8	257
07	109430 X	49256	-0-	-60174	-0-	47517 2	1739 9	N	1581	1427 1	22 8	389
08	71176 X	46287	-0-	-24889	-0-	44491 2	1796 9	N	1633	1687 1	3 8	332
09	50970 X	41856	-0-	-9114	-0-	40510 2	1346 9	N	1224	1445 1	6 8	105

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

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

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

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

CREST RESOURCES, INC. 189901
 DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

04	23194 X	23194	-0-	-0-	-0-	22718 2	476 9	N	433	387 1		1242
05	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	22009 2	383 9	N	348	371 1		1219
06	20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	19964 2	436 9	N	396	360 1		1255
07	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	19903 2	145 9	N	132			1387
08	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	18941 2	117 9	N	106	192 1		1301
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1301

CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

04	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	24056 2	1484 9	N	1349	1309 1		778
05	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	24528 2	1263 9	N	1148	1121 1		805
06	DLQ G-10	24115	-0-	24115	24115	22882 2	1233 9	N	1121	1128 1		798
07	DLQ G-10	24682	-0-	24682	48797	23392 2	1290 9	N	1173	911 1		1060
08	DLQ G-10	23694	-0-	23694	72491	22580 2	1114 9	N	1013	957 1		1116
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	72491			N	NO RPT			1116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	61502 X	61502	-0-	-0-	-0-		315 1	56456 3	N	4301	4161 1		140
							4731 9						
02	145516 X	55315	-0-	-90201	-0-		382 1	50002 3	N	4483	4177 1		446
							4931 9						
*03	161107 X	38737	-0-	-122370	-0-		2363 1	33031 3	N	3039	3189 1	6 8	290
							3343 9						
04	155910 X	22125	-0-	-133785	-0-		1734 1	17945 3	N	2224	2121 1	5 8	388
							2446 9						
05	161107 X	18156	-0-	-142951	-0-		1732 1	14584 3	N	1673	1875 1		186
							1840 9						
06	155910 X	15051	-0-	-140859	-0-		1902 1	11709 3	N	1309	1289 1		206
							1440 9						
*07	61256 X	21985	-0-	-39271	-0-		2227 1	18436 3	N	1202	1115 1		293
							1322 9						
*08	32457 X	20579	-0-	-11878	-0-		2137 1	17272 3	N	1064	1245 1		112
							1170 9						
09	22140 X	18190	-0-	-3950	-0-		1996 1	15196 3	N	907	693 1		326
							998 9						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850													
04	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-		810 1	11420 2	N	523	370 1		215
							575 9						
05	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-		230 1	11504 2	N	514	554 1		175
							565 9						
06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-		173 1	8224 2	N	482	569 1		88
							530 9						
07	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-		217 1	10855 2	N	511	380 1		219
							562 9						
08	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-		200 1	9985 2	N	421	568 1		72
							463 9						
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			72
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376													
04	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-		810 1	15482 2	N	533	381 1		317
							586 9						
05	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-		308 1	15416 2	N	521	568 1		270
							573 9						
06	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-		248 1	11791 2	N	496	548 1		218
							546 9						
07	16523 X	16255	-0-	-268	-0-		309 1	15437 2	N	463	568 1		113
							509 9						
08	16523 X	16170	-0-	-353	-0-		307 1	15342 2	N	474	379 1		208
							521 9						
09	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-				N	NO RPT			208
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768													
04	35670 X	3055	-0-	-32615	-0-		1995 2	1060 9	N	964	965 1		247
							534 1	26707 2	N	671	756 1		162
05	36363 X	27979	-0-	-8384	-0-		738 9						
06	20567 X	20567	-0-	-0-	-0-		400 1	19030 2	N	1034	941 1		255
							1137 9						
07	26373 X	26373	-0-	-0-	-0-		499 1	24969 2	N	823	790 1		288
							905 9						
08	25665 X	25665	-0-	-0-	-0-		486 1	24276 2	N	821	944 1		165
							903 9						
09	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-				N	NO RPT			165

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	360	1	3839	2	N	1	262
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	2	N	-0-	262
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	N	-0-	262
07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	372	1	3345	8	N	-0-	262
08	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	372	1	2616	2	N	85	347
09	3000 X	2441	-0-	-559	-0-	360	1	2080	2	N	1	172
						94	9				176	
						1	9				1	

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3655	2	1	9	N	1	98
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4022	2	1	9	N	1	98
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-	98
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	98
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT	98

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
04	3690 X	3414	-0-	-276	-0-	3404	2	10	9	N	9	35
05	3596 X	3120	-0-	-476	-0-	3116	2	4	9	N	4	35
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2914	2	18	9	N	16	50
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-	50
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1	50
*09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-	50

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595												
04	3840 X	3578	-0-	-262	-0-	3564	2	14	9	Y	13	107
05	3782 X	3206	-0-	-576	-0-	3205	2	1	9	Y	1	108
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	108
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	108
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	108
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	108

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250												
04	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2163	2	18	9	N	16	80
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2128	2	10	9	N	9	80
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1991	2	7	9	N	6	80
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-	80
08	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1898	2	7	9	N	6	80
09	2010 N	1689	-0-	-321	-0-	1685	2	4	9	N	4	80

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3373	2	15	9	N	14	80
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3545	2	13	9	N	12	80
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3418	2	41	9	N	37	113
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3467	2	8	9	N	7	120
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3566	2	55	9	N	50	163
*09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3492	2	2	9	N	2	163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04	2040 N	1547	-0-	-493	-0-	1545 2	2 9		N	2	2 8		53	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686 2	6 9		N	5	5 8		53	
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2029 2	57 9		N	52	5 8		100	
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1633 2	11 9		N	10			110	
08	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	1525 2	7 9		N	6	4 8		112	
09	2100 N	1146	-0-	-954	-0-	1146 2			N	-0-			112	

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701														
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-			120	
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-			120	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2			N	-0-			120	
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-			120	
08	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	1393 2			N	-0-			120	
09	1680 N	1053	-0-	-627	-0-	1053 2			N	-0-			120	

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788														
04	2640 X	2181	-0-	-459	-0-	2170 2	11 9		Y	10	7 8		33	
05	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	2045 2	9 9		Y	8	8 8		33	
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2483 2	55 9		Y	50	1 8		82	
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2			Y	-0-			82	
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2822 2	3 9		Y	3	3 8		82	
*09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2571 2	2 9		Y	2	2 8		82	

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280														
04	4440 X	4377	-0-	-63	-0-	4360 2	17 9		N	15	15 8		31	
05	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4498 2	17 9		N	15	15 8		31	
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4209 2	62 9		N	56	7 8		80	
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4141 2	12 9		N	11			91	
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4204 2	14 9		N	13	3 8		101	
*09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4012 2	2 9		N	2	2 8		101	

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935														
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8428 2	22 9		N	20	4 8		78	
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8767 2	9 9		N	8	8 8		78	
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4478 2	99 9		N	90	16 8		152	
07	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9310 2	29 9		N	26			178	
08	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9232 2	11 9		N	10	10 8		178	
*09	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8560 2	10 9		N	9	4 8		183	

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
04	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695 2			N	-0-			80	
05	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8540 2	4 9		N	4	4 8		80	
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4651 2	215 9		N	195	187 1	6 8	82	
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2			N	-0-			82	
08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5854 2	9 9		N	8	8 8		82	
*09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5908 2	15 9		N	14	4 8		92	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6352	2	83	9	N	75	2	8		185	
05	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7344	2	21	9	N	19	19	8		185	
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3667	2	45	9	N	41	187	1	11 8	28	
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-				28	
08	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7675	2	15	9	N	14	14	8		28	
*09	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7591	2	12	9	N	11	11	8		28	

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100																
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8		108	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				108	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8		108	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				108	
08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-				108	
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-				108	

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258																
04	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1526	2	1	9	Y	1	1	8		30	
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			Y	-0-				30	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1905	2	190	9	Y	173	3	8		200	
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-				200	
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1973	2	22	9	Y	20	3	8		217	
*09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	Y	21	187	1		51	

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																
04	3000 N	3979	-0-	979	-0-	1002	2	3885	2	94	9	85	192	1	48	
05	3100 N	4086	-0-	986	-0-	1988	2	4086	2		N	-0-			48	
06	3000 N	2054	-0-	-946	-0-	1042	2	1835	2	219	9	199	9	8	238	
07	6151 X	5109	-0-	-1042	-0-	5098	2	11	9	N	10				248	
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4958	2	77	9	N	70	10	8		308	
*09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4683	2	19	9	N	17	188	1	5 8	132	

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5113	2	7	9	N	6	6	8		45	
05	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5119	2	9	9	N	8	8	8		45	
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2251	2	89	9	N	81	1	8		125	
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4975	2	14	9	N	13				138	
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4631	2	17	9	N	15	3	8		150	
*09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4219	2	1	9	N	1	1	8		150	

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																
04	3000 N	4146	-0-	1146	-0-	1647	2	4030	2	116	9	105	189	1	5 8	56
05	3100 N	4692	-0-	1592	-0-	3239	2	4682	2	10	9	9	8		56	
06	3000 N	2239	-0-	-761	-0-	2478	2	2103	2	136	9	124	7	8	173	
07	8318 X	5840	-0-	-2478	-0-	5840	2			N	-0-				173	
08	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	2	15	9	N	14	11	8		176	
*09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5814	2	6	9	N	5	5	8		176	

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	8		90	
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8		90	
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2	2	8		90	
07	3100 N	4394	-0-	1294	-0-	1294	2	4341	2	53	9	48			138	
08	3100 N	3713	-0-	613	-0-	1907	2	3694	2	19	9	17	2	8	153	
*09	3000 N	3481	-0-	481	-0-	2388	2	3481	2		N	-0-			153	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3990 X	3785	-0-	-205	-0-	3770	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05		4464 X	3773	-0-	-691	-0-	3763	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		3503 X	2963	-0-	-540	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
08		3503 X	2656	-0-	-847	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		3390 X	1561	-0-	-1829	-0-	1561	2			N	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
04		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6611	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6709	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
08		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5849	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*09		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538															
04		35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	32995	2	2032	9	Y	1847	1976	1	294
05		32577 X	32577	-0-	-0-	-0-	30727	2	1850	9	Y	1682	1454	1	513
06		27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	26443	2	1495	9	Y	1359	1402	1	465
07		34224 X	27207	-0-	-7017	-0-	25914	2	1293	9	Y	1175	1245	1	391
08		34224 X	24011	-0-	-10213	-0-	22831	2	1180	9	Y	1073	908	1	549
09		33120 X	22054	-0-	-11066	-0-	20925	2	1129	9	Y	1026	1249	1	324

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485															
04		11070 X	10158	-0-	-912	-0-	9817	2	341	9	N	310	193	1	231
05		10633 X	10359	-0-	-274	-0-	10021	2	338	9	N	307	380	1	148
06		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9496	2	277	9	N	252	187	1	207
07		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9612	2	238	9	N	216	185	1	238
08		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9462	2	284	9	N	258	189	1	300
*09		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9007	2	276	9	N	251	188	1	358

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898															
04		7800 X	6946	-0-	-854	-0-	6683	2	263	9	N	239	195	1	143
05		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	53	2	8	194
06		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5775	2	158	9	N	144	2	8	336
07		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	6957	2	224	9	N	204	195	1	343
08		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6824	2	179	9	N	163	192	1	311
*09		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6687	2	183	9	N	166	199	1	277

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864															
04		12960 X	9026	-0-	-3934	-0-	8663	2	363	9	N	330	385	1	180
05		12090 X	9772	-0-	-2318	-0-	9434	2	338	9	N	307	377	1	108
06		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8244	2	215	9	N	195	186	1	112
07		8401 X	6858	-0-	-1543	-0-	6742	2	116	9	N	105			217
08		9734 X	8091	-0-	-1643	-0-	7856	2	235	9	N	214	187	1	239
09		9420 X	7309	-0-	-2111	-0-	7107	2	202	9	N	184	185	1	233

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041															
04		21510 X	19628	-0-	-1882	-0-	18854	2	774	9	N	704	992	1	130
05		22227 X	16362	-0-	-5865	-0-	15581	2	781	9	N	710	564	1	266
06		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16447	2	607	9	N	552	588	1	222
07		19964 X	13649	-0-	-6315	-0-	13097	2	552	9	N	502	390	1	332
08		19964 X	10505	-0-	-9459	-0-	10081	2	424	9	N	385	390	1	320
09		19320 X	9298	-0-	-10022	-0-	8895	2	403	9	N	366	397	1	282

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5108	2	877	9	N	797	740	1	15 8	199
05		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	4608	2	932	9	N	847	768	1	14 8	264
06		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	4789	2	922	9	N	838	786	1	7 8	309
07		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	4819	2	861	9	N	783	884	1	8 8	200
08		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	4952	2	791	9	N	719	491	1	10 8	418
*09		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	4651	2	751	9	N	683	868	1	3 8	230

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127																
04		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	13949	2	1133	9	N	1030	775	1	35 8	742
05		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	13497	2	1155	9	N	1050	1149	1	51 8	592
06		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	12742	2	1181	9	N	1074	988	1	30 8	648
07		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	13147	2	1313	9	N	1194	781	1	29 8	1032
08		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	12623	2	935	9	N	850	972	1	35 8	875
*09		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	12344	2	1031	9	N	937	976	1	4 8	832

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976																
04		25830 X	24960	-0-	-870	-0-	24028	2	932	9	Y	847	854	1	1 8	287
05		26691 X	22680	-0-	-4011	-0-	21807	2	873	9	Y	794	840	1	1 8	240
06		19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	18873	2	916	9	Y	833	826	1	1 8	246
07		25017 X	16472	-0-	-8545	-0-	15746	2	726	9	Y	660	663	1	1 8	242
08		25017 X	17762	-0-	-7255	-0-	16962	2	800	9	Y	727	700	1	2 8	267
09		24210 X	15820	-0-	-8390	-0-	15194	2	626	9	Y	569	662	1	2 8	172

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629																
04		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	4737	2	774	9	N	704	779	1	7 8	319
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8082	2	872	9	N	793	766	1	17 8	329
06		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8202	2	812	9	N	738	591	1	7 8	469
07		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	8479	2	762	9	N	693	783	1	5 8	374
08		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	6540	2	565	9	N	514	392	1	5 8	491
09		5460 X	4895	-0-	-565	-0-	4388	2	507	9	N	461	587	1	4 8	361

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036																
04		25260 X	22140	-0-	-3120	-0-	20481	2	1659	9	N	1508	1723	1		393
05		23901 X	20623	-0-	-3278	-0-	18989	2	1634	9	N	1485	1520	1	56 8	302
06		19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	18004	2	1489	9	N	1354	1306	1	42 8	308
07		20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	18490	2	1832	9	N	1665	1306	1		667
08		20460 X	18481	-0-	-1979	-0-	16908	2	1573	9	N	1430	1314	1	38 8	745
09		19800 X	16868	-0-	-2932	-0-	15509	2	1359	9	N	1235	1504	1	40 8	436

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714																
04		2580 X	2429	-0-	-151	-0-	2192	2	237	9	Y	215	187	1		116
05		2666 X	1775	-0-	-891	-0-	1593	2	182	9	Y	165	182	1	7 8	92
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	840	2	211	9	Y	192	87	1	5 8	192
07		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3484	2	208	9	Y	189	198	1		183
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3532	2	218	9	Y	198	173	1	3 8	205
*09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3361	2	177	9	Y	161	169	1	1 8	196

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244																
04		15960 X	12712	-0-	-3248	-0-	12451	2	261	9	Y	237	199	1		128
05		16492 X	11695	-0-	-4797	-0-	11460	2	235	9	Y	214	205	1	30 8	107
06		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6664	2	200	9	Y	182	101	1	18 8	170
07		11160 X	6563	-0-	-4597	-0-	6330	2	233	9	Y	212	176	1		206
08		11160 X	7010	-0-	-4150	-0-	6723	2	287	9	Y	261	194	1	22 8	251
09		10800 X	6968	-0-	-3832	-0-	6708	2	260	9	Y	236	206	1	27 8	254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LINN OPERATING, INC. 501545																	
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																	
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	622	2	10	9	N	9					114
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					114
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					114
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					114
08	899	N	125	-0-	-774	-0-	125	2			N	-0-					114
09	600	N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-	44	1			70

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
04	1004	N	748	-0-	-256	-0-	709	2	39	9	N	35					82
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					82
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	872	2	20	9	N	18					100
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					105
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					105
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	819	2	55	9	N	50					155

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
04	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	362	1	3292	2	N	31	1	8			111
							34	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	374	1	3534	2	N	32	2	8			141
							35	9									
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3404	2	29	9	N	26	1	8			166
07	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3585	2	25	9	N	23	4	8			185
08	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	97	1	3559	2	N	25	145	1			65
							28	9									
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	362	1	3424	2	N	31	5	8			91
							34	9									

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																	
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	278	1	7219	2	N	37	4	8			64
							41	9									
05	6417	X	3927	-0-	-2490	-0-	3877	2	50	9	N	45	80	1	9	8	20
06	6540	X	3460	-0-	-3080	-0-	3437	2	23	9	N	21	1	8			40
07	7471	X	3867	-0-	-3604	-0-	193	1	3674	2	N	-0-					40
08	7471	X	4005	-0-	-3466	-0-	145	1	3798	2	N	56					96
							62	9									
09	7230	X	3772	-0-	-3458	-0-	3772	2			N	-0-					96

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																	
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					115
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					115
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					115
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					115
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					115
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006												TOTAL DEPTH	14050	PERF.12749	- 13902		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006												TOTAL DEPTH	14010	PERF.12568	- 13832		
04		3390 X	2691	-0-	-699	-0-	392	1	2242	2	N	52					212
							57	9									
05		3503 X	2566	-0-	-937	-0-	406	1	2136	2	N	22	172	1	4	8	58
							24	9									
06		3450 X	2185	-0-	-1265	-0-	91	1	2049	2	N	41					99
							45	9									
07		2852 X	1999	-0-	-853	-0-	1945	2	54	9	N	49	1	8			147
08		2790 X	1871	-0-	-919	-0-	1838	2	33	9	N	30	117	1			60
09		2700 X	1823	-0-	-877	-0-	1783	2	40	9	N	36	1	8			95

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006												TOTAL DEPTH	15940	PERF.13170	- 15856		
04		1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					156
05		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1501	2	33	9	N	30	1	8			185
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					185
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					185
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1717	2	105	9	N	95	185	1			95
*09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					118

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 04/26/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.13030	- 15914		
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					111
05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					111
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					111
07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					111
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					111
*09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					111

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007												TOTAL DEPTH	14012	PERF.12734	- 13884		
04		3180 X	3109	-0-	-71	-0-	306	1	2799	2	N	4	1	8			44
							4	9									
05		3286 X	3086	-0-	-200	-0-	141	1	2936	2	N	8					52
							9	9									
06		3030 X	2767	-0-	-263	-0-	2761	2	6	9	N	5					57
07		3131 X	2965	-0-	-166	-0-	2963	2	2	9	N	2					59
08		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2934	2	2	9	N	2					61
09		3030 X	2766	-0-	-264	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3330 X	59	-0-	-3271	-0-	59	2	N	-0-		75
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	7	34 1	48
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		48
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		48
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		48
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3500	2	4 9	N	4	126
05		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4860	2	10 9	N	9	135
06		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5076	2	13 9	N	12	147
07		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4690	2	7 9	N	6	153
08		4774 X	4493	-0-	-281	-0-	4492	2	1 9	N	1	16
09		4620 X	4357	-0-	-263	-0-	4357	2		N	-0-	15

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

04		4620 X	4122	-0-	-498	-0-	302	1	3795	2	N	23	4 8	316	
							25	9							
05		4650 X	4648	-0-	-2	-0-	312	1	4292	2	N	40	178 1	10 8	168
							44	9							
06		4710 X	4376	-0-	-334	-0-	302	1	4042	2	N	29	1 8		196
							32	9							
07		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	312	1	5281	2	N	55	173 1	19 8	59
							61	9							
08		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	312	1	5505	2	N	36			95
							40	9							
*09		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	302	1	4974	2	N	43	8 8		130
							47	9							

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

04		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5356	2	44 9	N	40				158
05		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5693	2	52 9	N	47				205
06		5730 X	5460	-0-	-270	-0-	5421	2	39 9	N	35	176 1			64
07		5921 X	5706	-0-	-215	-0-	5652	2	54 9	N	49	1 8			112
08		5921 X	5787	-0-	-134	-0-	5742	2	45 9	N	41	42 1			111
09		5550 X	5226	-0-	-324	-0-	5180	2	46 9	N	42				153

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	310	1	1543	2	N	11	1 8		125
							12	9							
05		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	89	1	1553	2	N	3			128
							3	9							
06		1740 N	1169	-0-	-571	-0-	1159	2	10 9	N	9				137
07		1798 N	1482	-0-	-316	-0-	1454	2	28 9	N	25	111 1			51
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1834	2	N	16			67
							18	9							
*09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	13			80
							14	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	201	1	3046	2	N	39	3	8	119	
05	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	43	9	68	9	N	62	6	8	175	
06	3270 X	3055	-0-	-215	-0-	3157	2	35	9	N	32	1	8	206	
07	3410 X	2411	-0-	-999	-0-	3020	2	41	9	N	37	187	1	55	
08	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	2370	2	28	9	N	25			80	
09	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	3364	2	32	9	N	29	4	8	105	
						2569	2								

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

04	4620 X	4337	-0-	-283	-0-	4283	2	54	9	N	49	4	8	157
05	4774 X	4499	-0-	-275	-0-	4415	2	84	9	N	76	28	8	205
06	4530 X	4041	-0-	-489	-0-	3985	2	56	9	N	51	175	1	80
07	4681 X	4232	-0-	-449	-0-	4175	2	57	9	N	52	4	8	128
08	4650 X	4539	-0-	-111	-0-	193	1	4290	2	N	51	115	1	64
*09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	56	9	676	1	N	55	2	8	117
						61	9							

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

04	2760 X	2688	-0-	-72	-0-	231	1	2454	2	N	3			90
05	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	3	9	2559	2	N	4			94
06	2700 X	2496	-0-	-204	-0-	31	1	2464	2	N	2	58	1	38
07	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	4	9	2546	2	N	2			40
08	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	41	1	2514	2	N	4			44
09	2490 N	2421	-0-	-69	-0-	2	9	2390	2	N	1			45
						30	1							
						1	9							

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

04	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	2173	2	2	9	N	2			161
05	2573 N	2228	-0-	-345	-0-	2224	2	4	9	N	4			165
06	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	2210	2	3	9	N	3			168
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			168
08	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2148	2	4	9	N	4			172
09	2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132	2			N	-0-			172

COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13766 - 15469

04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4265	2	8	9	N	7			160
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	2	28	9	N	25	5	8	180
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3682	2	83	9	N	75	180	1	75
07	4402 X	4010	-0-	-392	-0-	3977	2	33	9	N	30	7	8	98
08	4402 X	3750	-0-	-652	-0-	3732	2	18	9	N	16	94	1	20
09	4260 X	3505	-0-	-755	-0-	3464	2	41	9	N	37	10	8	47

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

04	4260 X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-			133
05	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2			N	-0-			133
06	4260 X	3947	-0-	-313	-0-	3947	2			N	-0-			133
07	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-			133
08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4138	2	58	9	N	53	147	1	39
09	4050 X	3971	-0-	-79	-0-	3971	2			N	-0-			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	2424	-0-	-816	-0-	422	1	1982	2	N	18	1	8	110
05	3348 X	2708	-0-	-640	-0-	437	1	2240	2	N	28	4	8	134
06	3030 X	2265	-0-	-765	-0-	98	1	2144	2	N	21			155
07	3007 X	2151	-0-	-856	-0-	2125	2	26	9	N	24	2	8	177
08	2945 X	2091	-0-	-854	-0-	2074	2	17	9	N	15	124	1	68
09	2610 X	1948	-0-	-662	-0-	1926	2	22	9	N	20	1	8	87

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15124 - 16486														
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	N	6	185	1	47
05	4805 X	4783	-0-	-22	-0-	4717	2	66	9	N	60	2	8	105
06	4620 X	4423	-0-	-197	-0-	4377	2	46	9	N	42			147
07	4867 X	4489	-0-	-378	-0-	4449	2	40	9	N	36	3	8	180
08	4867 X	4595	-0-	-272	-0-	4562	2	33	9	N	30	183	1	27
09	4710 X	4394	-0-	-316	-0-	4351	2	43	9	N	39	2	8	64

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697														
04	8280 X	7556	-0-	-724	-0-	555	1	7000	2	N	1			61
05	8928 X	7508	-0-	-1420	-0-	7498	2	10	9	N	9	1	8	69
06	7590 X	7177	-0-	-413	-0-	7168	2	9	9	N	8			77
07	7843 X	7475	-0-	-368	-0-	7469	2	6	9	N	5			82
08	7843 X	7485	-0-	-358	-0-	24	1	7460	2	N	1	51	1	32
09	7560 X	7078	-0-	-482	-0-	7071	2	7	9	N	6			38

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993														
04	2490 X	2058	-0-	-432	-0-	840	1	1203	2	N	14	5	8	158
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	658	1	2774	2	N	9			167
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	390	1	2861	2	N	7			174
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	403	1	2388	2	N	2			176
08	2573 X	2563	-0-	-10	-0-	393	1	2166	2	N	4			180
09	2490 X	2344	-0-	-146	-0-	384	1	1949	2	N	10	32	1	152

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984														
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	833	1	2360	2	N	-0-			122
05	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	418	1	2330	2	N	-0-			122
06	3210 X	2430	-0-	-780	-0-	390	1	2040	2	N	-0-			122
07	3317 X	2293	-0-	-1024	-0-	393	1	1899	2	N	1			123
08	3317 X	2385	-0-	-932	-0-	436	1	1948	2	N	1			124
09	3180 X	2652	-0-	-528	-0-	390	1	2256	2	N	5	92	1	37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	482	1	2218	2	N	18					142
						20	9									
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	499	1	2201	2	N	8					150
						9	9									
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	510	1	2072	2	N	32					182
						35	9									
07	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	624	1	2183	2	N	31					213
						34	9									
08	2480 N	2197	-0-	-283	-0-	31	1	2152	2	N	13	182	1			44
						14	9									
09	2400 N	2317	-0-	-83	-0-	211	1	2094	2	N	11					55
						12	9									

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

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

CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307

04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					16
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					16
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					41
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5					46
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3					49
*09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					57

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

04	2460 N	2203	-0-	-257	-0-	306	1	1894	2	N	3					90
						3	9									
05	2449 N	2293	-0-	-156	-0-	312	1	1970	2	N	10					100
						11	9									
06	2220 N	2076	-0-	-144	-0-	302	1	1761	2	N	12					112
						13	9									
07	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	312	1	1792	2	N	9	76	1	8	8	37
						10	9									
08	2294 N	1762	-0-	-532	-0-	1762	2			N	-0-					37
09	2070 N	1833	-0-	-237	-0-	121	1	1697	2	N	14	1	8			50
						15	9									

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

04	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	302	1	980	2	N	42	90	1	2	8	47
						46	9									
05	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	1034	2	44	9	N	40	3	8			84
06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	982	2	42	9	N	38	82	1			40
07	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	997	2	37	9	N	34					74
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-	933	2	34	9	N	31					105
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	889	2	50	9	N	45					150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7085	2	72	9	N	65		165
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6163	2	61	9	N	55	182 1	38
06	5610 X	5447	-0-	-163	-0-	5367	2	80	9	N	73		111
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5955	2	105	9	N	95		206
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5824	2	44	9	N	40	179 1	67
*09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5631	2	89	9	N	81		148

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	302	1	2386	2	N	40	1 8	171
						44	9						
05	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	312	1	2365	2	N	39	7 8	203
						43	9						
06	2640 N	2589	-0-	-51	-0-	302	1	2265	2	N	20	176 1	47
						22	9						
07	2821 N	2396	-0-	-425	-0-	312	1	2056	2	N	25		72
						28	9						
08	2728 N	1872	-0-	-856	-0-	1851	2	21	9	N	19	20 1	71
09	2580 N	2292	-0-	-288	-0-	121	1	2147	2	N	22		93
						24	9						

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

04	2580 N	2416	-0-	-164	-0-	302	1	2077	2	N	34	3 8	101
						37	9						
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	312	1	2141	2	N	25		126
						28	9						
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	302	1	1994	2	N	54		180
						59	9						
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	2	N	28		208
						31	9						
08	2232 N	2035	-0-	-197	-0-	2005	2	30	9	N	27	176 1	59
09	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	131	1	1922	2	N	19		78
						21	9						

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

04	5610 X	4810	-0-	-800	-0-	4737	2	73	9	N	66	180 1	73
05	5797 X	5781	-0-	-16	-0-	5728	2	53	9	N	48	49 1	66
06	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5288	2	48	9	N	44	2 8	108
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5539	2	55	9	N	50	14 8	144
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5639	2	35	9	N	32	132 1	44
*09	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5292	2	44	9	N	40	4 8	80

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

04	3990 X	3678	-0-	-312	-0-	382	1	3267	2	N	26	1 8	105
						29	9						
05	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	399	1	3508	2	N	10		115
						11	9						
06	3930 X	3763	-0-	-167	-0-	377	1	3272	2	N	104	178 1	32
						114	9					9 8	
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	405	1	4455	2	N	1		33
						1	9						
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	405	1	4646	2	N	7		40
						8	9						
*09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	375	1	4899	2	N	7		47
						8	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	3025	-0-	-605	-0-	302	1	2649	2	N	67	173 1	136
05	3658 X	3262	-0-	-396	-0-	74	9	2881	2	N	63	4 8	195
06	3540 X	2672	-0-	-868	-0-	312	1	2551	2	N	46	177 1	64
07	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	69	9	67	9	N	61	1 8	124
08	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	70	1	51	9	N	46	97 1	73
09	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	51	9	2965	2	N	-0-	43 5	30

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673													
04	2970 X	2743	-0-	-227	-0-	302	1	2394	2	N	43	134 1	38
05	3069 X	2558	-0-	-511	-0-	47	9	48	9	N	44	4 8	78
06	2880 N	2458	-0-	-422	-0-	2510	2	44	9	N	40	86 1	32
07	2821 N	2456	-0-	-365	-0-	2414	2	32	9	N	29	1 8	60
08	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	2424	2	39	9	N	35		95
09	2460 N	2103	-0-	-357	-0-	2174	2	44	9	N	40		135

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807													
04	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	302	1	2693	2	N	52	176 1	40
05	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	57	9	2777	2	N	48	5 8	83
06	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	312	1	2554	2	N	48		131
07	2945 X	2693	-0-	-252	-0-	53	9	78	9	N	71	1 8	201
08	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	70	1	57	9	N	52	168 1	85
09	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	2606	2	2389	2	N	51		136

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878													
04	5550 X	4939	-0-	-611	-0-	314	1	4569	2	N	51	1 8	193
05	5518 X	5207	-0-	-311	-0-	56	9	4724	2	N	42	177 1	52
06	5220 X	4564	-0-	-656	-0-	437	1	4118	2	N	61		113
07	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	46	9	4529	2	N	42	128 1	27
08	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	379	1	46	9	N	42		69
09	5040 X	4135	-0-	-905	-0-	67	9	4340	2	N	42		106

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876													
04	4290 X	3472	-0-	-818	-0-	302	1	3138	2	N	29		147
05	4216 X	3453	-0-	-763	-0-	32	9	3094	2	N	43	9 8	181
06	3450 X	3082	-0-	-368	-0-	312	1	2970	2	N	38	171 1	48
07	3565 X	2760	-0-	-805	-0-	47	9	36	9	N	33	1 8	80
08	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	70	1	8	9	N	7		87
09	3450 X	2981	-0-	-469	-0-	42	9	2971	2	N	9		96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	452	1	2394	2	N	22		119
05	3441 X	2877	-0-	-564	-0-	468	1	2350	2	N	54	32 8	141
06	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	106	1	2134	2	N	27		168
07	2883 X	2186	-0-	-697	-0-	2147	2	39	9	N	35	1 8	202
08	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	2075	2	25	9	N	23	178 1	47
09	2790 X	1869	-0-	-921	-0-	1836	2	33	9	N	30		77

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

04	11910 X	10900	-0-	-1010	-0-	1174	1	9401	2	N	295	356 1	173
05	11873 X	10427	-0-	-1446	-0-	982	1	9175	2	N	245	117 1	301
06	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	724	1	8781	2	N	270	369 1	202
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	748	1	8770	2	N	275	186 1	291
08	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	748	1	8808	2	N	257	363 1	185
09	9480 X	9185	-0-	-295	-0-	731	1	8176	2	N	253	187 1	251

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

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

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	302	1	1743	2	N	15	179 1	2 8	67
05	2201 N	1994	-0-	-207	-0-	339	1	1633	2	N	20	5 8		82
06	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	392	1	1633	2	N	23			105
07	2139 N	2027	-0-	-112	-0-	406	1	1607	2	N	13	58 1		60
08	1984 N	1553	-0-	-431	-0-	1528	2	25	9	N	23			83
09	2040 N	1585	-0-	-455	-0-	121	1	1447	2	N	15	1 8		97

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

04	37650 X	31962	-0-	-5688	-0-	452	1	31469	2	Y	37			160
05	35650 X	32793	-0-	-2857	-0-	241	1	32506	2	Y	42	16 8		186
06	32940 X	30395	-0-	-2545	-0-	30358	2	37	9	Y	34	4 8		216
07	34038 X	30374	-0-	-3664	-0-	30317	2	57	9	Y	52	178 1	21 8	69
08	33666 X	29158	-0-	-4508	-0-	150	1	28961	2	Y	43			112
09	31950 X	27462	-0-	-4488	-0-	121	1	27306	2	Y	32	2 8		142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL	DEPTH	14473	PERF.	14680	-	20052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04		43200 X	32269	-0-	-10931	-0-	724 1	31533 2		N	11				114				
05		43431 X	32775	-0-	-10656	-0-	32765 2	10 9		N	9	90	1		33				
06		34350 X	30436	-0-	-3914	-0-	30405 2	31 9		N	28				61				
07		35495 X	31279	-0-	-4216	-0-	31235 2	44 9		N	40	18	8		83				
08		33821 X	27607	-0-	-6214	-0-	27581 2	26 9		N	24				107				
09		32280 X	25629	-0-	-6651	-0-	25582 2	47 9		N	43	22	8		128				
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.	12671	-	16669
04		21180 X	18447	-0-	-2733	-0-	452 1	17249 2		Y	678	723	1		88				
05		21514 X	18254	-0-	-3260	-0-	241 1	17266 2		Y	679	533	1		234				
06		0 W	17093	-0-	17093	17093	16381 2	712 9		Y	647	720	1		161				
07		0 W	17200	-0-	17200	34293	16486 2	714 9		Y	649	720	1		90				
08		51076 X	16783	-0-	-34293	-0-	151 1	15968 2		Y	604	554	1		140				
09		17760 X	15927	-0-	-1833	-0-	136 1	15153 2		Y	580	564	1		156				
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	13008	PERF.	13440	-	17451
04		21090 X	19009	-0-	-2081	-0-	282 1	18332 2		N	359	239	1	1 8	252				
05		21762 X	15841	-0-	-5921	-0-	15300 2	541 9		N	492	562	1	7 8	175				
06		18750 X	18070	-0-	-680	-0-	17695 2	375 9		N	341	368	1		148				
07		19375 X	18394	-0-	-981	-0-	18011 2	383 9		N	348	389	1	1 8	106				
08		19375 X	18213	-0-	-1162	-0-	10 1	17828 2		N	341	191	1		256				
09		18750 X	16876	-0-	-1874	-0-	16517 2	359 9		N	326	363	1	1 8	218				
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL	DEPTH	13186	PERF.	13740	-	17479
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726			N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726			N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726			N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726			N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726			N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726			N	NO RPT				-0-				
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL	DEPTH	13078	PERF.	13426	-	17346
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL	DEPTH	13007	PERF.	13561	-	17221
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		13440 X	11031	-0-	-2409	-0-	1006	1	9742	2	N	257	171	1	2 8 266
							283	9							
05		13826 X	12004	-0-	-1822	-0-	748	1	10867	2	N	354	395	1	10 8 215
							389	9							
06		12150 X	11210	-0-	-940	-0-	716	1	10243	2	N	228	195	1	248
							251	9							
07		12555 X	11387	-0-	-1168	-0-	748	1	10406	2	N	212	391	1	69
							233	9							
08		12400 X	11244	-0-	-1156	-0-	748	1	10269	2	N	206	182	1	93
							227	9							
09		11610 X	10447	-0-	-1163	-0-	724	1	9488	2	N	214	189	1	118
							235	9							
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379															
04		21660 X	18101	-0-	-3559	-0-	3	1	17920	2	N	162	246	1	2 8 141
							178	9							
05		21266 X	18516	-0-	-2750	-0-	18339	2	177	9	N	161	186	1	3 8 113
							15694	2	157	9	N	143	187	1	1 8 68
06		18300 X	15851	-0-	-2449	-0-	17988	2	154	9	N	140	8	8	200
							16695	2	156	9	N	142	187	1	155
07		18910 X	18142	-0-	-768	-0-	15869	2	145	9	N	132	178	1	1 8 108
							15869	2	145	9	N	132	178	1	1 8 108
08		18910 X	16851	-0-	-2059	-0-	15869	2	156	9	N	142	187	1	155
							15869	2	145	9	N	132	178	1	1 8 108
09		18090 X	16014	-0-	-2076	-0-	15869	2	145	9	N	132	178	1	1 8 108
							15869	2	145	9	N	132	178	1	1 8 108
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382															
04		29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	1288	1	27500	2	N	816	1123	1	3 8 173
							898	9							
05		29912 X	29912	-0-	-0-	-0-	732	1	28281	2	N	817	728	1	11 8 251
							899	9							
06		27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	706	1	26370	2	N	692	564	1	379
							761	9							
07		28545 X	28545	-0-	-0-	-0-	711	1	27065	2	N	699	762	1	1 8 315
							769	9							
08		27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	704	1	26282	2	N	672	379	1	608
							739	9							
*09		26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	724	1	24699	2	N	640	759	1	489
							704	9							
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121															
04		54268 X	54268	-0-	-0-	-0-	1329	1	51905	2	N	940	948	1	4 8 330
							1034	9							
05		55245 X	55245	-0-	-0-	-0-	1385	1	52880	2	N	891	922	1	21 8 278
							980	9							
06		52156 X	52156	-0-	-0-	-0-	1377	1	49888	2	N	810	572	1	516
							891	9							
07		52666 X	52666	-0-	-0-	-0-	1395	1	50395	2	N	796	924	1	3 8 385
							876	9							
08		48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	1434	1	46082	2	N	750	742	1	393
							825	9							
*09		45084 X	45084	-0-	-0-	-0-	1388	1	42929	2	N	697	777	1	2 8 311
							767	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245															
04		32670 X	25695	-0-	-6975	-0-	362	1	25067	2	N	242	377	1	2 8 38
							266	9							
05		32085 X	25341	-0-	-6744	-0-	929	1	24067	2	N	314	188	1	19 8 145
							345	9							
06		29160 X	24229	-0-	-4931	-0-	724	1	23244	2	N	237	190	1	192
							261	9							
07		27652 X	23850	-0-	-3802	-0-	711	1	22873	2	N	242	366	1	2 8 66
							266	9							
08		27094 X	23216	-0-	-3878	-0-	763	1	22220	2	N	212	182	1	96
							233	9							
09		25710 X	21241	-0-	-4469	-0-	865	1	20170	2	N	187	192	1	1 8 90
							206	9							

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601															
04		28320 X	25127	-0-	-3193	-0-	362	1	24218	2	N	497	533	1	1 8 137
							547	9							
05		29264 X	24507	-0-	-4757	-0-	1013	1	22953	2	N	492	536	1	8 8 85
							541	9							
06		25080 X	23935	-0-	-1145	-0-	724	1	22663	2	N	498	361	1	222
							548	9							
07		25916 X	24514	-0-	-1402	-0-	748	1	23210	2	N	505	533	1	1 8 193
							556	9							
08		25916 X	23962	-0-	-1954	-0-	748	1	22690	2	N	476	543	1	126
							524	9							
09		25080 X	22482	-0-	-2598	-0-	857	1	21124	2	N	455	367	1	214
							501	9							

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499				
04		0 W	20203	-0-	20203	42836	2040	1	17593	2	N	518	569	1			151
							570	9									
05		0 W	20406	-0-	20406	63242	1496	1	18334	2	N	524	466	1	2	8	207
							576	9									
06		0 W	18648	-0-	18648	81890	1435	1	16687	2	N	478	488	1			197
							526	9									
07		0 W	19011	-0-	19011	100901	1496	1	17012	2	N	457	374	1	3	8	277
							503	9									
08		119337 X	18436	-0-	-100901	-0-	1524	1	16427	2	N	441	556	1			162
							485	9									
*09		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	1381	1	14994	2	N	418	2	8			578
							460	9									
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC													606616							
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4501	RRCID -> 121216	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390	- 12420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3601	RRCID -> 121372	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 17200	PERF.12343	- 12371		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67		

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3501	RRCID -> 121560	COMPL. DATE 05/12/1986	TOTAL DEPTH 12825	PERF.12324	- 12376		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89		

BRITT RANCH -E-													WELL #: 108	RRCID -> 123176	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 12977	PERF.12348	- 12378		
04		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	-0-	1641	2	24	9	N	22	170	1			27		
05		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	-0-	1640	2	18	9	N	16					43		
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2	19	9	N	17					60		
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					60		
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	65	9	N	59					119		
*09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	10	9	N	9					128		

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 501	RRCID -> 123182	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382	- 12800		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4401	RRCID -> 124643	COMPL. DATE 07/02/1987	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12452	- 12481		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 601	RRCID -> 124644	COMPL. DATE 05/30/1987	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12295	- 12352		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535										COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	12328 - 12365	
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712										COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12443 - 12467	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713										COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12308 - 12706	
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				22
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	2		N	-0-				22
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				22
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	-0-	131	2		N	-0-				22
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				22
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	-0-	92	2		N	-0-				22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562										COMPL. DATE	05/01/1988	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	4698 - 5424	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587										COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	12338 - 12370	
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19			186
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2	26	9	N	24			210
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	N	9			219
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15	103	1	131
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	32	9	N	29			160
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	30	9	N	27			187

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588										COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	12296 - 12324	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 128531 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12337 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2012 - P&A 10-16-12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					23
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					23
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	-0-	1				24
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					24
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2343	2	63	9	N	-0-	57				81
*09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					81

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-4					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4402 RRCID -> 154569 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12362 - 12808

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 167987 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12422 - 12448

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1154	-0-	1154	1154	1154	2			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	996	-0-	996	2150	996	2			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	847	-0-	847	2997	847	2			N	-0-	-0-
*09	3793 X	796	-0-	-2997	-0-	796	2			N	-0-	-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346												
04	1680 X	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-	19
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-	19
06	3000 N	3522	-0-	522	522	3522	2			N	-0-	19
07	3100 N	3362	-0-	262	784	3362	2			N	-0-	19
08	4019 X	3235	-0-	-784	-0-	3235	2			N	-0-	19
*09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-	19
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
BRITT RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 177683 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12247 - 12278												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 181334 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12370 - 12403												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4403 RRCID -> 184346 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12402 - 12503												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		53
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		53
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		53
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		53
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		53
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508												
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		32
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		32
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9	Y	2		34
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		34
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 2	7 9	Y	6		40
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		Y	-0-		40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479												
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		69
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		69
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		69
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-		69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

BRITT RANCH I 4 WELL #: 6 RRCID -> 204621 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12504 - 13468												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503												
04		2340 X	2090	-0-	-250	-0-	2066 2	24 9	N	22		124
05		2387 X	1870	-0-	-517	-0-	1866 2	4 9	N	4		128
06		2250 X	2237	-0-	-13	-0-	2237 2		N	-0-		128
07		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2404 2	3 9	N	3		131
08		2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2246 2	20 9	N	18		149
*09		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
04		4800 X	4582	-0-	-218	-0-	-0-	4538	2	44	9	N	40	181	1	19
05		4960 X	4851	-0-	-109	-0-	-0-	4806	2	45	9	N	41			60
06		4800 X	3592	-0-	-1208	-0-	-0-	3563	2	29	9	N	26			86
07		4743 X	3040	-0-	-1703	-0-	-0-	3015	2	25	9	N	23	89	1	20
08		4836 X	2349	-0-	-2487	-0-	-0-	2319	2	30	9	N	27			47
09		4680 X	2276	-0-	-2404	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7			54

BRITT RANCH "C" 35 WELL #: RRCID -> 207221 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 15450 PERF.12330 - 14897																
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2010																

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439																
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			84
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	103	9	N	94			178
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	41	9	N	37	162	1	53
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	33	9	N	30			83
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	23	9	N	21			104
*09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	32	9	N	29			133

BRITT RANCH 36 WELL #: RRCID -> 207551 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12324 - 14762																
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2010																

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700																
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			24
05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	2	59	9	N	54			78
06		2670 X	2361	-0-	-309	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			78
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2	19	9	N	17			95
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2	84	9	N	76	105	1	66
*09		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2	89	9	N	81			147

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497																
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	-0-	60	2			N	-0-			33
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1			34
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	2			N	-0-			34
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			34
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			N	-0-			34
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3508 RRCID -> 208950 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12316 - 14604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2012 - PLUGGED 11-14-2012

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

04	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	-0-	2545	2	8	9	N	7					119
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	-0-	2577	2	9	9	N	8					127
06	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	-0-	2347	2	8	9	N	7					134
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	-0-	2591	2	3	9	N	3					137
08	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	-0-	2640	2	6	9	N	5					142
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	N	6					148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	Y	3					9
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4					13
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					14
07	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					15
08	1984	N	1263	-0-	-721	-0-	-0-	1262	2	1	9	Y	1					16
*09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-	9	1			7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

04	4320	X	3246	-0-	-1074	-0-	-0-	3218	2	28	9	N	25					118
05	4340	X	3203	-0-	-1137	-0-	-0-	3196	2	7	9	N	6					124
06	4200	X	2702	-0-	-1498	-0-	-0-	2695	2	7	9	N	6					130
07	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	-0-	4021	2	4	9	N	4	88	1			46
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	4	9	N	4					50
09	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	-0-	3057	2	6	9	N	5					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

04	3840	X	3296	-0-	-544	-0-	-0-	3286	2	10	9	N	9					126
05	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8					134
06	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	-0-	3199	2	9	9	N	8					142
07	3658	X	3378	-0-	-280	-0-	-0-	3239	2	139	9	N	126					268
08	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					268
09	3300	X	1371	-0-	-1929	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					268

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005												TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220 - 14613			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-				29	
05		2883 X	2488	-0-	-395	-0-	2484	2	4	9	N	4				33	
06		2790 X	2496	-0-	-294	-0-	2489	2	7	9	N	6				39	
07		2883 X	2486	-0-	-397	-0-	2478	2	8	9	N	7				46	
08		2728 X	2477	-0-	-251	-0-	2471	2	6	9	N	5				51	
*09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	N	1				52	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005												TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272 - 14732			
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1944	2	120	9	N	109				197	
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-				197	
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				197	
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2045	2	100	9	N	91				288	
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2027	2	22	9	N	20	184	1		124	
09		1980 N	1931	-0-	-49	-0-	1930	2	1	9	N	1				125	

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005												TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234 - 14862			
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2690	2	76	9	N	69				170	
05		2852 X	2778	-0-	-74	-0-	2778	2			N	-0-				170	
06		2760 X	2498	-0-	-262	-0-	2444	2	54	9	N	49	178	1		41	
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-				41	
08		2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2			N	-0-				41	
09		2760 X	2746	-0-	-14	-0-	2702	2	44	9	N	40				81	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005												TOTAL DEPTH	14803	PERF.12134 - 14700			
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	2	24	9	N	22				51	
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	N	28				79	
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2141	2	90	9	N	82				161	
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1871	2	69	9	N	63				224	
*08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	N	1	105	1		120	
*09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2117	2	35	9	N	32				152	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005												TOTAL DEPTH	15750	PERF.13125 - 15626			
04		9090 X	8667	-0-	-423	-0-	8600	2	67	9	N	61				170	
05		9393 X	9116	-0-	-277	-0-	9096	2	20	9	N	18				188	
06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9367	2	72	9	N	65				253	
07		9083 X	8706	-0-	-377	-0-	8680	2	26	9	N	24	176	1		101	
08		9114 X	8833	-0-	-281	-0-	8812	2	21	9	N	19				120	
09		9450 X	8496	-0-	-954	-0-	8478	2	18	9	N	16				136	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005												TOTAL DEPTH	14906	PERF.12212 - 14774			
04		4170 X	3166	-0-	-1004	-0-	3149	2	17	9	Y	15				47	
05		4185 X	3298	-0-	-887	-0-	3270	2	28	9	Y	25				72	
06		4050 X	3844	-0-	-206	-0-	3819	2	25	9	Y	23	83	1		12	
07		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4617	2	15	9	Y	14				26	
08		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4474	2	17	9	Y	15				41	
*09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4153	2	15	9	Y	14				55	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 507 RRCID -> 213703 COMPL. DATE 09/22/2004												TOTAL DEPTH	13670	PERF.12303 - 13476			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3840 X	3200	-0-	-640	-0-	-0-	3190	2	10	9	N	9			81
05		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	-0-	3879	2	14	9	N	13			94
06		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	2	4	9	N	4			98
07		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	2	8	9	N	7	35	1	70
08		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	2	68	9	N	62			132
09		4350 X	4154	-0-	-196	-0-	-0-	4154	2			N	-0-			132

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315																
04		3150 X	2430	-0-	-720	-0-	-0-	2419	2	11	9	N	10			64
05		3255 X	2566	-0-	-689	-0-	-0-	2537	2	29	9	N	26			90
06		3150 X	2287	-0-	-863	-0-	-0-	2280	2	7	9	N	6			96
07		2914 X	2508	-0-	-406	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6			102
08		2821 X	2699	-0-	-122	-0-	-0-	2686	2	13	9	N	12			114
*09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	10	9	N	9			123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738																
04		3990 X	2744	-0-	-1246	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			80
05		4123 X	3220	-0-	-903	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			80
06		3360 X	2839	-0-	-521	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			80
07		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			80
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			80
*09		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791																
04		3660 X	3328	-0-	-332	-0-	-0-	3236	2	92	9	N	84	187	1	22
05		3627 X	2978	-0-	-649	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			22
06		3420 X	2760	-0-	-660	-0-	-0-	2754	2	6	9	N	5			27
07		3441 X	2749	-0-	-692	-0-	-0-	2747	2	2	9	N	2			29
08		3441 X	2640	-0-	-801	-0-	-0-	2515	2	125	9	N	114			143
09		3330 X	2551	-0-	-779	-0-	-0-	2542	2	9	9	N	8			151

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585																
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	2	9	9	N	8			74
05		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	23	9	N	21			95
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			95
07		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2	152	9	N	138	184	1	49
08		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			49
*09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477																
04		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			97
05		3782 X	3128	-0-	-654	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			97
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3750	2	6	9	N	5			102
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	2	101	9	N	92			194
08		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	-0-	5358	2	9	9	N	8	166	1	36
*09		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	-0-	4914	2	30	9	N	27			63

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450																
04		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2	54	9	N	49			133
05		3038 X	2973	-0-	-65	-0-	-0-	2944	2	29	9	N	26			159
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2	43	9	N	39			198
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	2	40	9	N	36	163	1	71
08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	2	79	9	N	72			143
*09		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	2	40	9	N	36	103	1	76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004													TOTAL DEPTH	15100	PERF.12446	- 14852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4531 2	58 9	N	53			98			
05		4681 X	4612	-0-	-69	-0-	4524 2	88 9	N	80			178			
06		5010 X	4686	-0-	-324	-0-	4591 2	95 9	N	86	185 1		79			
07		5022 X	4099	-0-	-923	-0-	4013 2	86 9	N	78			157			
08		5022 X	4727	-0-	-295	-0-	4646 2	81 9	N	74			231			
09		4680 X	3915	-0-	-765	-0-	3858 2	57 9	N	52	175 1		108			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004													TOTAL DEPTH	15570	PERF.12832	- 15286
04		3630 X	3268	-0-	-362	-0-	3247 2	21 9	N	19			85			
05		3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3094 2	22 9	N	20			105			
06		3750 X	2693	-0-	-1057	-0-	2672 2	21 9	N	19			124			
07		3472 X	2669	-0-	-803	-0-	2651 2	18 9	N	16			140			
08		3472 X	3138	-0-	-334	-0-	3123 2	15 9	N	14			154			
09		3270 X	3133	-0-	-137	-0-	3119 2	14 9	N	13			167			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006													TOTAL DEPTH	14865	PERF.13224	- 14674
04		4320 X	3439	-0-	-881	-0-	3439 2		N	-0-			47			
05		4464 X	3364	-0-	-1100	-0-	3364 2		N	-0-			47			
06		4110 X	3549	-0-	-561	-0-	3547 2	2 9	N	2			49			
07		3875 X	3592	-0-	-283	-0-	3592 2		N	-0-			49			
08		3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3563 2	90 9	N	82			131			
09		3540 X	3314	-0-	-226	-0-	3314 2		N	-0-			131			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008													TOTAL DEPTH	15179	PERF.12304	- 15046
04		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394 2		N	-0-			167			
05		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329 2		N	-0-			167			
06		1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304 2		N	-0-			167			
07		1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1254 2	28 9	N	25	49 1		143			
08		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1284 2	8 9	N	7	98 1		52			
09		1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237 2		N	-0-			52			

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006													TOTAL DEPTH	15350	PERF.12199	- 14612
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844 2	24 9	N	22			151			
05		2263 N	1573	-0-	-690	-0-	1561 2	12 9	N	11			162			
06		2190 X	1527	-0-	-663	-0-	1519 2	8 9	N	7	145 1		24			
07		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1712 2	1 9	N	1			25			
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1706 2	10 9	N	9			34			
*09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1627 2	10 9	N	9			43			

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006													TOTAL DEPTH	14850	PERF.12680	- 14636
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			25			
05		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			25			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			25			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006													TOTAL DEPTH	15520	PERF.13287	- 15072
04		3600 X	3035	-0-	-565	-0-	3023 2	12 9	N	11			98			
05		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3177 2	10 9	N	9			107			
06		3480 X	3137	-0-	-343	-0-	3125 2	12 9	N	11			118			
07		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118 2		N	-0-			118			
08		3348 X	3122	-0-	-226	-0-	3105 2	17 9	N	15			133			
09		3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2964 2	8 9	N	7			140			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		5760 X	3843	-0-	-1917	-0-	3835 2	8 9	N	7		117
05		5952 X	3646	-0-	-2306	-0-	3637 2	9 9	N	8		125
06		5610 X	3942	-0-	-1668	-0-	3932 2	10 9	N	9		134
07		4898 X	3752	-0-	-1146	-0-	3743 2	9 9	N	8		142
08		4898 X	3805	-0-	-1093	-0-	3801 2	4 9	N	4		146
09		3930 X	3563	-0-	-367	-0-	3546 2	17 9	N	15		161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418												
04		3720 X	3261	-0-	-459	-0-	3261 2		Y	-0-		44
05		3844 X	3242	-0-	-602	-0-	3242 2		Y	-0-		44
06		3870 X	2895	-0-	-975	-0-	2894 2	1 9	Y	1		45
07		3999 X	3398	-0-	-601	-0-	3397 2	1 9	Y	1		46
08		3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3278 2	2 9	Y	2		48
09		3270 X	3211	-0-	-59	-0-	3211 2		Y	-0-		48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478												
04		7380 X	7094	-0-	-286	-0-	6977 2	117 9	N	106		119
05		7285 X	6582	-0-	-703	-0-	6521 2	61 9	N	55		174
06		7050 X	5856	-0-	-1194	-0-	5804 2	52 9	N	47	167 1	54
07		7316 X	6461	-0-	-855	-0-	6378 2	83 9	N	75		129
08		7316 X	7003	-0-	-313	-0-	6903 2	100 9	N	91	185 1	35
09		7080 X	6887	-0-	-193	-0-	6801 2	86 9	N	78		113

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799												
04		1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404 2		N	-0-		135
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1762 2	4 9	N	4		139
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9	N	1		140
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1588 2	17 9	N	15		155
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		155
09		1590 N	410	-0-	-1180	-0-	388 2	22 9	N	20	105 1	70

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
04		3000 N	3970	-0-	970	1183	3949 2	21 9	N	19		62
05		3100 N	3924	-0-	824	2007	3898 2	26 9	N	24		86
06		5353 X	3346	-0-	-2007	-0-	3333 2	13 9	N	12		98
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3312 2	17 9	N	15		113
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2889 2	9 9	N	8		121
09		2610 X	2521	-0-	-89	-0-	2509 2	12 9	N	11		132

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
04		2160 N	1089	-0-	-1071	-0-	1089 2		N	-0-		17
05		1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1637 2		N	-0-		17
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		17
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		17
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-		17
09		1980 N	1428	-0-	-552	-0-	1428 2		N	-0-		17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		4350 X	3455	-0-	-895	-0-	3453 2	2 9	N		2	159
05		4495 X	3580	-0-	-915	-0-	3558 2	22 9	N		20	179
06		6900 X	3279	-0-	-3621	-0-	3246 2	33 9	N		30	35
07		6076 X	3170	-0-	-2906	-0-	3155 2	15 9	N		14	49
08		3565 X	3163	-0-	-402	-0-	3153 2	10 9	N		9	58
09		3450 X	3183	-0-	-267	-0-	3177 2	6 9	N		5	63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
04		3510 X	3178	-0-	-332	-0-	3141 2	37 9	Y		34	165
05		3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3070 2	24 9	Y		22	187
06		3420 X	3360	-0-	-60	-0-	3360 2		Y		-0-	187
07		3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3273 2	24 9	Y		22	69
08		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3309 2	11 9	Y		10	79
09		3360 X	3133	-0-	-227	-0-	3110 2	23 9	Y		21	100

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398												
04		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2		N		-0-	110
05		6696 X	5579	-0-	-1117	-0-	5579 2		N		-0-	110
06		6480 X	5155	-0-	-1325	-0-	5155 2		N		-0-	110
07		6820 X	5224	-0-	-1596	-0-	5223 2	1 9	N		1	111
08		6820 X	1324	-0-	-5496	-0-	1324 2		N		-0-	111
09		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N		-0-	111

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
04		1950 N	947	-0-	-1003	-0-	907 2	40 9	N		36	110
05		1829 N	1166	-0-	-663	-0-	1155 2	11 9	N		10	120
06		1170 N	715	-0-	-455	-0-	697 2	18 9	N		16	136
07		992 N	736	-0-	-256	-0-	694 2	42 9	N		38	174
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1740 2	86 9	N		78	59
*09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1938 2	90 9	N		82	141

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782												
04		2700 X	2561	-0-	-139	-0-	2497 2	64 9	N		58	104
05		2697 X	2499	-0-	-198	-0-	2499 2		N		-0-	104
06		2670 X	2504	-0-	-166	-0-	2373 2	131 9	N		119	150
07		2759 X	2484	-0-	-275	-0-	2419 2	65 9	N		59	150
08		2759 X	2309	-0-	-450	-0-	2309 2		N		-0-	150
09		2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2348 2	48 9	N		44	89

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811												
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877 2	1 9	N		1	54
05		2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1934 2	28 9	N		25	79
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829 2	1 9	N		1	80
07		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740 2		N		-0-	80
08		1953 N	1835	-0-	-118	-0-	1835 2		N		-0-	80
09		1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1713 2	19 9	N		17	97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566												
04		3780 X	105	-0-	-3675	-0-	105 2		N		-0-	9
05		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5393 2	113 9	N		103	112
06		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N		-0-	112
07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		N		-0-	112
08		5518 X	5153	-0-	-365	-0-	5153 2		N		-0-	112
09		5340 X	5010	-0-	-330	-0-	5010 2		N		-0-	112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	1293	-0-	-1167	-0-	1293	2			N	-0-			40
05	2542 X	1240	-0-	-1302	-0-	1197	2	43	9	N	39			79
06	2460 X	1245	-0-	-1215	-0-	1243	2	2	9	N	2			81
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1405	2	119	9	N	108	105	1	84
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9			93
*09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1394	2	61	9	N	55			148

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

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

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

04	2340 X	2196	-0-	-144	-0-	2192	2	4	9	N	4			99
05	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	2240	2	4	9	N	4			103
06	2760 X	2069	-0-	-691	-0-	2055	2	14	9	N	13			116
07	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	2088	2	67	9	N	61			177
08	2759 X	2107	-0-	-652	-0-	2055	2	52	9	N	47			224
09	2190 X	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-			224

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 8 RRCID -> 224061 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12468 - 15459

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2013 - PLUGGED 02/28/13

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

04	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	2873	2	62	9	N	56			106
05	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	2905	2	62	9	N	56			162
06	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	2738	2	42	9	N	38			200
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3100	2	15	9	N	14	164	1	50
08	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2862	2	31	9	N	28			78
*09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2901	2	44	9	N	40			118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

04	3840 X	3730	-0-	-110	-0-	3710	2	20	9	N	18			84
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4075	2	26	9	N	24			108
06	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3889	2	21	9	N	19			127
07	4092 X	3969	-0-	-123	-0-	3961	2	8	9	N	7			134
08	4092 X	3673	-0-	-419	-0-	3673	2			N	-0-			134
09	3960 X	3548	-0-	-412	-0-	3546	2	2	9	N	2			136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6720 X	6392	-0-	-328	-0-	6329 2	63 9	N	57			148
05	6944 X	6470	-0-	-474	-0-	6391 2	79 9	N	72	168 1		52
06	6810 X	5904	-0-	-906	-0-	5831 2	73 9	N	66			118
07	7037 X	6556	-0-	-481	-0-	6491 2	65 9	N	59			177
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6979 2	76 9	N	69	203 1		43
*09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6675 2	76 9	N	69			112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

04	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	2307 2		Y	-0-			9
05	2294 X	1940	-0-	-354	-0-	1940 2		Y	-0-			9
06	2010 X	1849	-0-	-161	-0-	1849 2		Y	-0-			9
07	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	2015 2	4 9	Y	4			13
08	2387 X	1826	-0-	-561	-0-	1825 2	1 9	Y	1			14
09	2310 X	2031	-0-	-279	-0-	2031 2		Y	-0-			14

BRITT RANCH "K" 37 WELL #: RRCID -> 225061 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13047 - 15558

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2010

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2319 2	3 9	N	3			148
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2524 2	12 9	N	11			159
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2236 2	1 9	N	1			160
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			160
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-			160
*09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3402 2	6 9	N	5			165

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

04	7920 X	7827	-0-	-93	-0-	7770 2	57 9	N	52			125
05	8308 X	7888	-0-	-420	-0-	7823 2	65 9	N	59			184
06	8130 X	7214	-0-	-916	-0-	7155 2	59 9	N	54	163 1		75
07	8401 X	7731	-0-	-670	-0-	7689 2	42 9	N	38			113
08	8370 X	7900	-0-	-470	-0-	7843 2	57 9	N	52			165
09	7830 X	6888	-0-	-942	-0-	6853 2	35 9	N	32			197

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2478 2	22 9	N	20			115
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2611 2	33 9	N	30			145
06	2580 X	2557	-0-	-23	-0-	2525 2	32 9	N	29			174
07	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2593 2	20 9	N	18	106 1		86
08	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	2567 2	26 9	N	24			110
09	2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2398 2	29 9	N	26			136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4894 2	17 9	Y	15			47
05		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4967 2	28 9	Y	25			72
06		5670 X	2698	-0-	-2972	-0-	2673 2	25 9	Y	23	83 1		12
07		5828 X	3082	-0-	-2746	-0-	3067 2	15 9	Y	14			26
08		5084 X	2967	-0-	-2117	-0-	2950 2	17 9	Y	15			41
09		4920 X	2890	-0-	-2030	-0-	2875 2	15 9	Y	14			55

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435													
04		3660 X	3434	-0-	-226	-0-	3301 2	133 9	N	121			179
05		3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3266 2	1 9	N	1			180
06		3810 X	3197	-0-	-613	-0-	3197 2		N	-0-			180
07		3937 X	3631	-0-	-306	-0-	3553 2	78 9	N	71	193 1		58
08		3937 X	3263	-0-	-674	-0-	3263 2		N	-0-			58
09		3420 X	3228	-0-	-192	-0-	3228 2		N	-0-			58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505													
04		5550 X	4332	-0-	-1218	-0-	4332 2		Y	-0-			10
05		5735 X	4426	-0-	-1309	-0-	4426 2		Y	-0-			10
06		5820 X	3894	-0-	-1926	-0-	3894 2		Y	-0-			10
07		5053 X	3028	-0-	-2025	-0-	3024 2	4 9	Y	4			14
08		5053 X	4880	-0-	-173	-0-	4880 2		Y	-0-			14
09		4320 X	3470	-0-	-850	-0-	3470 2		Y	-0-			14

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199													
04		5370 X	4007	-0-	-1363	-0-	3989 2	18 9	N	16			68
05		5456 X	4122	-0-	-1334	-0-	4102 2	20 9	N	18			86
06		5280 X	3018	-0-	-2262	-0-	3007 2	11 9	N	10			96
07		5053 X	3864	-0-	-1189	-0-	3841 2	23 9	N	21			117
08		4402 X	4372	-0-	-30	-0-	4350 2	22 9	N	20			137
*09		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4495 2	18 9	N	16			153

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719													
04		3660 X	3261	-0-	-399	-0-	3250 2	11 9	N	10			119
05		3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3375 2	1 9	N	1			120
06		3660 X	3133	-0-	-527	-0-	3132 2	1 9	N	1			121
07		3689 X	3239	-0-	-450	-0-	3238 2	1 9	N	1	85 1		37
08		3441 X	3221	-0-	-220	-0-	3221 2		N	-0-			37
09		3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087 2		N	-0-			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132													
04		6990 X	6713	-0-	-277	-0-	6632 2	81 9	N	74			195
05		7161 X	6974	-0-	-187	-0-	6900 2	74 9	N	67	162 1		100
06		6990 X	6727	-0-	-263	-0-	6666 2	61 9	N	55			155
07		7223 X	6973	-0-	-250	-0-	6931 2	42 9	N	38	31 1		162
08		7223 X	6847	-0-	-376	-0-	6792 2	55 9	N	50	183 1		29
*09		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6735 2	61 9	N	55			84

THOMAS BRITT 6 WELL #: 2 RRCID -> 228566 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12424 - 15336													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4020 X	3567	-0-	-453	-0-	3561	2	6	9	N	73
05		3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3030	2	32	9	N	102
06		3600 X	2701	-0-	-899	-0-	2665	2	36	9	N	135
07		3720 X	2719	-0-	-1001	-0-	2682	2	37	9	N	169
08		3720 X	2907	-0-	-813	-0-	2881	2	26	9	N	16
09		3570 X	2748	-0-	-822	-0-	2724	2	24	9	N	38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
04		5220 X	4730	-0-	-490	-0-	4709	2	21	9	N	87
05		5208 X	4848	-0-	-360	-0-	4824	2	24	9	N	109
06		5040 X	4588	-0-	-452	-0-	4568	2	20	9	N	127
07		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4707	2	14	9	N	39
08		4991 X	4658	-0-	-333	-0-	4640	2	18	9	N	55
09		4740 X	4368	-0-	-372	-0-	4354	2	14	9	N	68

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
04		3090 X	2956	-0-	-134	-0-	2956	2			N	26
05		3038 X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			N	26
06		3180 X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			N	26
*07		3286 X	2765	-0-	-521	-0-	2577	2	188	9	N	92
08		3286 X	2741	-0-	-545	-0-	2738	2	3	9	N	95
09		2970 X	2763	-0-	-207	-0-	2762	2	1	9	N	96

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
04		1800 X	640	-0-	-1160	-0-	211	1	429	9	N	139
05		1147 X	162	-0-	-985	-0-	75	1	87	9	N	218
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	218
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	144
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422												
04		5430 X	4627	-0-	-803	-0-	4601	2	26	9	N	127
05		5611 X	4456	-0-	-1155	-0-	4430	2	26	9	N	151
06		5430 X	4107	-0-	-1323	-0-	4083	2	24	9	N	173
07		5053 X	4433	-0-	-620	-0-	4413	2	20	9	N	191
08		4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4423	2	139	9	N	193
09		4620 X	4134	-0-	-486	-0-	4067	2	67	9	N	254

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410												
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	28
05		2511 N	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	28
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	28
07		2480 N	2245	-0-	-235	-0-	2245	2			N	28
08		2356 N	2210	-0-	-146	-0-	2210	2			N	28
09		2190 N	2156	-0-	-34	-0-	2156	2			N	28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528												
04		6480 X	5419	-0-	-1061	-0-	5376	2	43	9	N	103
05		5921 X	4053	-0-	-1868	-0-	3972	2	81	9	N	177
06		5700 X	4437	-0-	-1263	-0-	4406	2	31	9	N	205
07		5890 X	5697	-0-	-193	-0-	5683	2	14	9	N	111
08		5611 X	5564	-0-	-47	-0-	5519	2	45	9	N	51
09		5430 X	5423	-0-	-7	-0-	5378	2	45	9	N	92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	Y	8			46
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			46
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			46
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			46
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-			46
09	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			Y	-0-			46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

04	2550 X	1944	-0-	-606	-0-	1944	2			Y	-0-			15
05	2604 X	1979	-0-	-625	-0-	1979	2			Y	-0-			15
06	2010 N	1884	-0-	-126	-0-	1883	2	1	9	Y	1			16
07	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-			16
08	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1763	2			Y	-0-			16
09	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			Y	-0-			16

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

04	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	3286	2	10	9	Y	9			47
05	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			Y	-0-			47
06	3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3243	2			Y	-0-			47
07	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			Y	-0-			47
08	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			Y	-0-			47
09	3300 X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			Y	-0-			47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

04	7170 X	5534	-0-	-1636	-0-	5526	2	8	9	N	7			161
05	7409 X	6717	-0-	-692	-0-	6660	2	57	9	N	52	164	1	49
06	6900 X	5360	-0-	-1540	-0-	5318	2	42	9	N	38			87
07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6611	2	47	9	N	43			130
08	6727 X	6440	-0-	-287	-0-	6398	2	42	9	N	38			168
09	6510 X	6116	-0-	-394	-0-	6081	2	35	9	N	32			200

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4409 RRCID -> 230514 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15902 PERF.13870 - 15668

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - P&A 11-08-12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

04	4830 X	3952	-0-	-878	-0-	3926	2	26	9	Y	24			87
05	4991 X	4280	-0-	-711	-0-	4233	2	47	9	Y	43			130
06	4830 X	3945	-0-	-885	-0-	3933	2	12	9	Y	11			141
07	4619 X	4042	-0-	-577	-0-	4028	2	14	9	Y	13			154
08	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	3960	2	10	9	Y	9			163
09	4140 X	3857	-0-	-283	-0-	3856	2	1	9	Y	1	92	1	72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1800 N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			Y	15
05		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			Y	15
06		1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1704	2	1	9	Y	16
07		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			Y	16
08		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	16
09		1710 N	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			Y	16

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
04		3120 X	2881	-0-	-239	-0-	2834	2	47	9	N	127
05		3224 X	2681	-0-	-543	-0-	2635	2	46	9	N	169
06		3510 X	2592	-0-	-918	-0-	2561	2	31	9	N	20
07		3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2791	2	45	9	N	61
08		3627 X	2722	-0-	-905	-0-	2677	2	45	9	N	102
09		2880 X	2518	-0-	-362	-0-	2474	2	44	9	N	142

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
04		3780 X	3267	-0-	-513	-0-	3267	2			N	108
05		3906 X	3137	-0-	-769	-0-	3137	2			N	108
06		3780 X	2615	-0-	-1165	-0-	2615	2			N	108
07		3379 X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	108
08		3379 X	2000	-0-	-1379	-0-	2000	2			N	108
09		3270 X	2904	-0-	-366	-0-	2904	2			N	108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
04		8280 X	8252	-0-	-28	-0-	8153	2	99	9	N	256
05		8556 X	8108	-0-	-448	-0-	8006	2	102	9	N	170
06		8250 X	7241	-0-	-1009	-0-	7149	2	92	9	N	254
07		8525 X	7837	-0-	-688	-0-	7760	2	77	9	N	64
08		8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	7158	2	84	9	N	140
09		8250 X	6217	-0-	-2033	-0-	6161	2	56	9	N	191

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
04		3450 X	3388	-0-	-62	-0-	3381	2	7	9	N	84
05		3472 X	3304	-0-	-168	-0-	3304	2			N	84
06		3240 X	3135	-0-	-105	-0-	3134	2	1	9	N	85
07		3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3214	2			N	85
08		3503 X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	85
09		3390 X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2			N	85

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311												
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	76
05		3906 X	3811	-0-	-95	-0-	3811	2			Y	76
06		5760 X	2618	-0-	-3142	-0-	2609	2	9	9	Y	84
07		4278 X	3078	-0-	-1200	-0-	3067	2	11	9	Y	94
08		4278 X	3806	-0-	-472	-0-	3775	2	31	9	Y	122
*09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4157	2	11	9	Y	65

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730												
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	15
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	15
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	24	2	1	9	Y	16
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	31
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	68
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH	15570	PERF.13180	- 15400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
04		4830 X	3234	-0-	-1596	-0-		3234	2		Y	-0-				12	
05		5053 X	3649	-0-	-1404	-0-		3649	2		Y	-0-				12	
06		3480 X	3337	-0-	-143	-0-		3336	2	1	9	Y	1			13	
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3720	2	13	9	Y	12			25	
08		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-		3953	2	36	9	Y	33			58	
*09		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		3818	2	14	9	Y	13	32	1	39	

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	15320	PERF.11984	- 15206		
04		3690 X	3362	-0-	-328	-0-		3362	2		N	-0-				53	
05		3813 X	3386	-0-	-427	-0-		3226	2	160	9	N	145			198	
06		3570 X	3222	-0-	-348	-0-		3222	2		N	-0-				198	
07		3503 X	3469	-0-	-34	-0-		3360	2	109	9	N	99	154	1	143	
08		3472 X	3285	-0-	-187	-0-		3271	2	14	9	N	13			156	
09		3360 X	3270	-0-	-90	-0-		3165	2	105	9	N	95			251	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007												TOTAL DEPTH	15677	PERF.13778	- 15672		
04		8130 X	7507	-0-	-623	-0-		7499	2	8	9	N	7			97	
05		8401 X	7917	-0-	-484	-0-		7910	2	7	9	N	6			103	
06		8130 X	5993	-0-	-2137	-0-		5985	2	8	9	N	7			110	
07		7750 X	6378	-0-	-1372	-0-		6293	2	85	9	N	77			187	
08		7905 X	5936	-0-	-1969	-0-		5935	2	1	9	N	1	171	1	17	
09		7650 X	5604	-0-	-2046	-0-		5600	2	4	9	N	4			21	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008												TOTAL DEPTH	15975	PERF.12780	- 15740		
04		5250 X	2854	-0-	-2396	-0-		2854	2		Y	-0-				25	
05		5425 X	5419	-0-	-6	-0-		5419	2		Y	-0-				25	
06		5250 X	4487	-0-	-763	-0-		4334	2	153	9	Y	139	117	1	47	
07		5425 X	4557	-0-	-868	-0-		4557	2		Y	-0-				47	
08		5425 X	4697	-0-	-728	-0-		4697	2		Y	-0-				47	
09		5250 X	4642	-0-	-608	-0-		4642	2		Y	-0-				47	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008												TOTAL DEPTH	15486	PERF.12341	- 15150		
04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-		7612	2		Y	-0-				32	
05		6851 X	6525	-0-	-326	-0-		6525	2		Y	-0-				32	
06		8100 X	7182	-0-	-918	-0-		7182	2		Y	-0-				32	
07		8370 X	7276	-0-	-1094	-0-		7267	2	9	9	Y	8			40	
08		7874 X	5850	-0-	-2024	-0-		5824	2	26	9	Y	24	62	1	2	
09		7620 X	5424	-0-	-2196	-0-		5389	2	35	9	Y	32			34	

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008												TOTAL DEPTH	15550	PERF.12355	- 15348		
04		5610 X	4934	-0-	-676	-0-		960	1	3926	2	N	44			247	
								48	9								
05		5611 X	4795	-0-	-816	-0-		997	1	3746	2	N	47	168	1	126	
								52	9								
06		4830 X	4691	-0-	-139	-0-		858	1	3785	2	N	44			170	
								48	9								
07		5084 X	4306	-0-	-778	-0-		450	1	3821	2	N	32	167	1	35	
								35	9								
08		5084 X	4057	-0-	-1027	-0-		4000	2	57	9	N	52			87	
09		4920 X	3672	-0-	-1248	-0-		3624	2	48	9	N	44			131	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH	15210	PERF.13014 - 15099		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2		N	-0-				132
05	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2		N	-0-				132
06	3600 X	3584	-0-	-16	-0-	3581	2	3	9	N	3			135
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3747	2	13	9	N	12			147
08	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3287	2	12	9	N	11			158
09	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	3062	2	1	9	N	1			159

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	15505	PERF.12868 - 15352		
04	4290 X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2		N	-0-				129
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4233	2	22	9	N	20			149
06	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	3851	2	31	9	N	28			177
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4312	2	31	9	N	28	163	1	42
08	4216 X	4091	-0-	-125	-0-	4062	2	29	9	N	26			68
*09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4212	2	26	9	N	24			92

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	15535	PERF.12450 - 15424		
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-				32
05	4123 X	3586	-0-	-537	-0-	3586	2		Y	-0-				32
06	4080 X	3134	-0-	-946	-0-	3134	2		Y	-0-				32
07	4216 X	3109	-0-	-1107	-0-	3092	2	17	9	Y	15			47
08	4216 X	3175	-0-	-1041	-0-	3121	2	54	9	Y	49	91	1	5
09	3960 X	3118	-0-	-842	-0-	3049	2	69	9	Y	63			68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	15457	PERF.13284 - 15381		
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		Y	-0-				25
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		Y	-0-				25
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3394	2	141	9	Y	128	110	1	43
07	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2		Y	-0-				43
08	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3261	2		Y	-0-				43
09	3540 X	3053	-0-	-487	-0-	3053	2		Y	-0-				43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH	15323	PERF.12305 - 15284		
04	6600 X	6321	-0-	-279	-0-	6289	2	32	9	Y	29			58
05	6820 X	5451	-0-	-1369	-0-	5282	2	169	9	Y	154	123	1	89
06	6600 X	4701	-0-	-1899	-0-	4613	2	88	9	Y	80	119	1	50
07	6696 X	5331	-0-	-1365	-0-	5255	2	76	9	Y	69	63	1	56
08	6572 X	5276	-0-	-1296	-0-	5189	2	87	9	Y	79	61	1	74
09	6330 X	5077	-0-	-1253	-0-	4926	2	151	9	Y	137	66	1	145

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	15830	PERF.12384 - 15342		
04	5400 X	5014	-0-	-386	-0-	5014	2		N	-0-				43
05	5580 X	5242	-0-	-338	-0-	5242	2		N	-0-				43
06	5400 X	4936	-0-	-464	-0-	4778	2	158	9	N	144			187
07	5580 X	5136	-0-	-444	-0-	5036	2	100	9	N	91	183	1	95
08	5580 X	5084	-0-	-496	-0-	4982	2	102	9	N	93			188
09	5070 X	4679	-0-	-391	-0-	4591	2	88	9	N	80	168	1	100

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	15708	PERF.13000 - 15570		
04	6210 X	5011	-0-	-1199	-0-	5011	2		N	-0-				30
05	6231 X	5854	-0-	-377	-0-	5854	2		N	-0-				30
06	6030 X	5478	-0-	-552	-0-	5478	2		N	-0-				30
07	6138 X	5611	-0-	-527	-0-	5611	2		N	-0-				30
08	5859 X	5466	-0-	-393	-0-	5466	2		N	-0-				30
09	5670 X	5315	-0-	-355	-0-	5315	2		N	-0-				30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5490 X	4957	-0-	-533	-0-	4910	2	47	9	N	43				108
05	5673 X	4866	-0-	-807	-0-	4822	2	44	9	N	40				148
06	6480 X	3890	-0-	-2590	-0-	3838	2	52	9	N	47	155	1		40
07	5115 X	4302	-0-	-813	-0-	4147	2	155	9	N	141				181
08	5115 X	4044	-0-	-1071	-0-	4007	2	37	9	N	34	172	1		43
09	4950 X	3374	-0-	-1576	-0-	3335	2	39	9	N	35				78

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			Y	-0-				33
05	4278 X	4259	-0-	-19	-0-	4259	2			Y	-0-				33
06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-				33
07	5983 X	5030	-0-	-953	-0-	5020	2	10	9	Y	9				42
08	5983 X	5119	-0-	-864	-0-	5089	2	30	9	Y	27	66	1		3
*09	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6399	2	39	9	Y	35				38

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

04	2910 X	2267	-0-	-643	-0-	2267	2			Y	-0-				56
05	3007 X	2234	-0-	-773	-0-	2234	2			Y	-0-				56
06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2253	2	7	9	Y	6				62
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2485	2	9	9	Y	8				70
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	Y	20				90
*09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	Y	7	49	1		48

BRITT RANCH I 4 WELL #: 12 RRCID -> 239156 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12370 - 12818

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012 - P/A 11/01/12

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

04	7290 X	6837	-0-	-453	-0-	6837	2			N	-0-				134
05	7533 X	6787	-0-	-746	-0-	6787	2			N	-0-				134
06	7290 X	6369	-0-	-921	-0-	6369	2			N	-0-				134
07	7068 X	6664	-0-	-404	-0-	6664	2			N	-0-				134
08	7068 X	6272	-0-	-796	-0-	6269	2	3	9	N	3				137
09	6840 X	6166	-0-	-674	-0-	6138	2	28	9	N	25				162

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

04	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			Y	-0-				1
05	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2954	2			Y	-0-				1
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5473	2	11	9	Y	10	8	1		3
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-				3
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-				3
09	3960 X	2620	-0-	-1340	-0-	2620	2			Y	-0-				3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 THOMAS 5 WELL #: 3 RRCID -> 240875 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 15468 PERF.12736 - 15156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - P & A 11-20-12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

04	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	5371	2	32	9	Y	29					58
05	6045 X	5899	-0-	-146	-0-	5730	2	169	9	Y	154	123	1			89
06	5850 X	5497	-0-	-353	-0-	5409	2	88	9	Y	80	119	1			50
07	5828 X	5278	-0-	-550	-0-	5202	2	76	9	Y	69	63	1			56
08	5890 X	5124	-0-	-766	-0-	5037	2	87	9	Y	79	61	1			74
09	5700 X	4946	-0-	-754	-0-	4795	2	151	9	Y	137	66	1			145

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

04	6180 X	5513	-0-	-667	-0-	5481	2	32	9	Y	29					58
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6081	2	169	9	Y	154	123	1			89
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5863	2	88	9	Y	80	119	1			50
07	6138 X	6070	-0-	-68	-0-	5994	2	76	9	Y	69	63	1			56
08	6262 X	5998	-0-	-264	-0-	5911	2	87	9	Y	79	61	1			74
09	6060 X	5856	-0-	-204	-0-	5705	2	151	9	Y	137	66	1			145

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

04	4110 X	3959	-0-	-151	-0-	3947	2	12	9	Y	11	24	1			22
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3712	2	141	9	Y	128	103	1			47
06	3870 X	2722	-0-	-1148	-0-	2659	2	63	9	Y	57	63	1			41
07	4092 X	2797	-0-	-1295	-0-	2750	2	47	9	Y	43					84
08	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	2828	2	35	9	Y	32	61	1			55
09	3960 X	2811	-0-	-1149	-0-	2785	2	26	9	Y	24					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4919	2	67	9	Y	61	71	1			53
05	5084 X	4426	-0-	-658	-0-	4265	2	161	9	Y	146	152	1			47
06	4740 X	4098	-0-	-642	-0-	4023	2	75	9	Y	68	82	1			33
07	5146 X	4486	-0-	-660	-0-	4429	2	57	9	Y	52	65	1			20
08	5146 X	4510	-0-	-636	-0-	4488	2	22	9	Y	20					40
09	4980 X	4579	-0-	-401	-0-	4538	2	41	9	Y	37	57	1			20

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

04	8040 X	5664	-0-	-2376	-0-	5583	2	81	9	N	74					123
05	8308 X	5793	-0-	-2515	-0-	5697	2	96	9	N	87					210
06	5850 X	5792	-0-	-58	-0-	5723	2	69	9	N	63	172	1			101
07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5851	2	64	9	N	58					159
08	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	5723	2	65	9	N	59					218
09	5790 X	5467	-0-	-323	-0-	5416	2	51	9	N	46	179	1			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		5760 X	5485	-0-	-275	-0-	5421 2	64 9	N	58		92
05		5766 X	5464	-0-	-302	-0-	5406 2	58 9	N	53		145
06		5580 X	5219	-0-	-361	-0-	5158 2	61 9	N	55		200
07		5766 X	5362	-0-	-404	-0-	5299 2	63 9	N	57	187 1	70
08		5673 X	902	-0-	-4771	-0-	893 2	9 9	N	8		78
09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			N	-0-		78

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775												
04		1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1331 2	9 9	Y	8		45
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		45
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-		45
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1713 2	53 9	Y	48		93
08		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1692 2	1 9	Y	1		94
09		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1664 2	13 9	Y	12		106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580												
04		4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372 2		N	-0-		90
05		4774 X	4012	-0-	-762	-0-	3917 2	95 9	N	86		176
06		4890 X	3353	-0-	-1537	-0-	3353 2		N	-0-		176
07		5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	3845 2		N	-0-		176
08		4867 X	3890	-0-	-977	-0-	3890 2		N	-0-		176
09		4380 X	3962	-0-	-418	-0-	3863 2	99 9	N	90		266

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A												
04		5190 X	4608	-0-	-582	-0-	4565 2	43 9	N	39	160 1	31
05		5363 X	4935	-0-	-428	-0-	4871 2	64 9	N	58		89
06		5190 X	4607	-0-	-583	-0-	4530 2	77 9	N	70		159
07		5208 X	4779	-0-	-429	-0-	4712 2	67 9	N	61	181 1	39
08		4929 X	4581	-0-	-348	-0-	4500 2	81 9	N	74		113
09		4770 X	4288	-0-	-482	-0-	4214 2	74 9	N	67		180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591												
04		6480 X	5803	-0-	-677	-0-	956 1	4788 2	N	54		131
							59 9					
05		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	997 1	4665 2	N	71	159 1	43
							78 9					
06		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	898 1	5338 2	N	59		102
							65 9					
07		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	997 1	5197 2	N	27		129
							30 9					
08		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	977 1	5385 2	N	46		175
							51 9					
09		6300 X	6217	-0-	-83	-0-	906 1	5256 2	N	50	106 1	119
							55 9					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589												
04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6459 2	56 9	Y	51	59 1	44
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5823 2	134 9	Y	122	127 1	39
06		6330 X	5298	-0-	-1032	-0-	5236 2	62 9	Y	56	68 1	27
07		6727 X	5746	-0-	-981	-0-	5699 2	47 9	Y	43	54 1	16
08		6727 X	5855	-0-	-872	-0-	5836 2	19 9	Y	17		33
09		6510 X	5687	-0-	-823	-0-	5653 2	34 9	Y	31	47 1	17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL DEPTH 15718	PERF.12690	- 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		4740 X	4554	-0-	-186	-0-	4542	2	12	9	Y	11	24	1	22	
05		4898 X	3922	-0-	-976	-0-	3781	2	141	9	Y	128	103	1	47	
06		4740 X	3745	-0-	-995	-0-	3682	2	63	9	Y	57	63	1	41	
07		4743 X	4308	-0-	-435	-0-	4261	2	47	9	Y	43			84	
08		4743 X	4181	-0-	-562	-0-	4146	2	35	9	Y	32	61	1	55	
09		4560 X	4067	-0-	-493	-0-	4041	2	26	9	Y	24			79	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH 16120	PERF.14046	- 15950	
04		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-			25	
05		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-			25	
06		7530 X	5605	-0-	-1925	-0-	5464	2	141	9	Y	128	110	1	43	
07		7781 X	4061	-0-	-3720	-0-	4061	2			Y	-0-			43	
08		7781 X	4068	-0-	-3713	-0-	4068	2			Y	-0-			43	
09		5610 X	3501	-0-	-2109	-0-	3501	2			Y	-0-			43	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008													TOTAL DEPTH 15715	PERF.12438	- 15686	
04		7200 X	6487	-0-	-713	-0-	6456	2	31	9	Y	28			46	
05		7378 X	6738	-0-	-640	-0-	6629	2	109	9	Y	99	107	1	38	
06		6990 X	6170	-0-	-820	-0-	6128	2	42	9	Y	38	55	1	21	
07		6975 X	5951	-0-	-1024	-0-	5904	2	47	9	Y	43			64	
08		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10389	2	42	9	Y	38	52	1	50	
*09		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11400	2	41	9	Y	37	57	1	30	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007													TOTAL DEPTH 15704	PERF.13770	- 15550	
04		1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309	2			N	-0-			26	
05		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1356	2			N	-0-			26	
06		1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-			26	
07		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-			26	
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-			26	
09		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-			26	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15480	PERF.12525	- 15313	
04		4440 X	3109	-0-	-1331	-0-	3109	2			Y	-0-			32	
05		4588 X	2844	-0-	-1744	-0-	2844	2			Y	-0-			32	
06		4740 X	2586	-0-	-2154	-0-	2586	2			Y	-0-			32	
07		4898 X	2784	-0-	-2114	-0-	2775	2	9	9	Y	8			40	
08		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2693	2	26	9	Y	24	62	1	2	
09		3120 X	2794	-0-	-326	-0-	2759	2	35	9	Y	32			34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL DEPTH 15740	PERF.12702	- 15748	
04		8400 X	7867	-0-	-533	-0-	7855	2	12	9	Y	11	24	1	22	
05		8525 X	8160	-0-	-365	-0-	8019	2	141	9	Y	128	103	1	47	
06		8250 X	7798	-0-	-452	-0-	7735	2	63	9	Y	57	63	1	41	
07		8184 X	8046	-0-	-138	-0-	7999	2	47	9	Y	43			84	
08		8153 X	8031	-0-	-122	-0-	7996	2	35	9	Y	32	61	1	55	
09		7890 X	7793	-0-	-97	-0-	7767	2	26	9	Y	24			79	

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008													TOTAL DEPTH 15240	PERF. N/A		
04		8220 X	7028	-0-	-1192	-0-	6930	2	98	9	N	89			209	
05		8494 X	6783	-0-	-1711	-0-	6453	2	330	9	N	300	392	1	117	
06		9300 X	6583	-0-	-2717	-0-	6484	2	99	9	N	90			207	
07		7254 X	6776	-0-	-478	-0-	6671	2	105	9	N	95	192	1	110	
08		7254 X	5950	-0-	-1304	-0-	5848	2	102	9	N	93			203	
09		7020 X	5539	-0-	-1481	-0-	5465	2	74	9	N	67	196	1	74	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		7260 X	5683	-0-	-1577	-0-	5630	2	53	9	Y	41
05		7502 X	5466	-0-	-2036	-0-	5343	2	123	9	Y	36
06		6960 X	4836	-0-	-2124	-0-	4779	2	57	9	Y	25
07		6200 X	5241	-0-	-959	-0-	5197	2	44	9	Y	15
08		6200 X	5329	-0-	-871	-0-	5311	2	18	9	Y	31
09		5670 X	5272	-0-	-398	-0-	5240	2	32	9	Y	16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
04		7350 X	5760	-0-	-1590	-0-	5697	2	63	9	Y	92
05		7099 X	6516	-0-	-583	-0-	6300	2	216	9	Y	75
06		6510 X	5476	-0-	-1034	-0-	5391	2	85	9	Y	43
07		6293 X	6147	-0-	-146	-0-	6053	2	94	9	Y	128
08		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	10150	2	85	9	Y	100
*09		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11068	2	81	9	Y	61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
04		5790 X	2307	-0-	-3483	-0-	2294	2	13	9	Y	20
05		3875 X	3524	-0-	-351	-0-	3476	2	48	9	Y	17
06		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4767	2	18	9	Y	9
07		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5442	2	21	9	Y	28
08		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5701	2	19	9	Y	22
*09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5586	2	18	9	Y	13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3925	2	75	9	N	171
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4205	2	102	9	N	79
06		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4073	2	10	9	N	88
07		4123 X	4119	-0-	-4	-0-	4116	2	3	9	N	91
08		4309 X	4015	-0-	-294	-0-	4003	2	12	9	N	102
09		4170 X	3917	-0-	-253	-0-	3907	2	10	9	N	111

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
04		4050 X	3147	-0-	-903	-0-	3110	2	37	9	Y	116
05		3906 X	3206	-0-	-700	-0-	3096	2	110	9	Y	102
06		3780 X	2938	-0-	-842	-0-	2895	2	43	9	Y	78
07		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3032	2	54	9	Y	127
08		3472 X	2985	-0-	-487	-0-	2941	2	44	9	Y	52
09		3150 X	3011	-0-	-139	-0-	2960	2	51	9	Y	98

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
04		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5258	2	70	9	N	128
05		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5287	2	68	9	N	190
06		8070 X	5578	-0-	-2492	-0-	5502	2	76	9	N	259
07		5580 X	5564	-0-	-16	-0-	5496	2	68	9	N	118
08		5518 X	5459	-0-	-59	-0-	5393	2	66	9	N	178
09		5580 X	5109	-0-	-471	-0-	5051	2	58	9	N	231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 249848 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2012 - P&A 10-22-12												
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	929	1	7521	2	N	17	151
						19	9					
05	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	983	1	8288	2	N	6	157
						7	9					
06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	934	1	7424	2	N	21	178
						23	9					
07	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	976	1	8634	2	N	16	23
						18	9				171	1
08	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	997	1	8485	2	N	20	43
						22	9					
*09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	965	1	8500	2	N	18	61
						20	9					
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
04	4800 X	4644	-0-	-156	-0-	4590	2	54	9	N	49	95
05	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4673	2	73	9	N	66	161
06	4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4505	2	31	9	N	28	189
07	4805 X	4668	-0-	-137	-0-	4569	2	99	9	N	90	117
08	4805 X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-	117
09	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4304	2	14	9	N	13	130
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
04	5700 X	5150	-0-	-550	-0-	5143	2	7	9	N	6	167
05	5704 X	5259	-0-	-445	-0-	5219	2	40	9	N	36	46
06	5520 X	4870	-0-	-650	-0-	4829	2	41	9	N	37	83
07	5673 X	5261	-0-	-412	-0-	5241	2	20	9	N	18	101
08	5611 X	5518	-0-	-93	-0-	5486	2	32	9	N	29	130
*09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5266	2	4	9	N	4	134
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946												
04	6840 X	5341	-0-	-1499	-0-	5256	2	85	9	N	77	136
05	7068 X	5306	-0-	-1762	-0-	5025	2	281	9	N	255	33
06	7290 X	5106	-0-	-2184	-0-	5041	2	65	9	N	59	92
07	5518 X	5324	-0-	-194	-0-	5245	2	79	9	N	72	59
08	5518 X	5159	-0-	-359	-0-	5092	2	67	9	N	61	120
09	5340 X	5062	-0-	-278	-0-	4967	2	95	9	N	86	206

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	7470 X	6644	-0-	-826	-0-	1207 1	5400 2		Y	34		116
05	7440 X	6981	-0-	-459	-0-	1247 1	5624 2		Y	100	114 1	102
06	7020 X	6478	-0-	-542	-0-	1168 1	5267 2		Y	39	63 1	78
07	6851 X	5935	-0-	-916	-0-	1247 1	4634 2		Y	49		127
08	6975 X	4911	-0-	-2064	-0-	1247 1	3620 2		Y	40	115 1	52
09	6750 X	3650	-0-	-3100	-0-	1207 1	2392 2		Y	46		98

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
04	25080 X	23911	-0-	-1169	-0-	23869 3	42 9		N	38		161
05	25916 X	24335	-0-	-1581	-0-	24276 3	59 9		N	54		215
06	25080 X	23172	-0-	-1908	-0-	23138 3	34 9		N	31	180 1	66
07	24707 X	23831	-0-	-876	-0-	23788 3	43 9		N	39		105
08	24707 X	23659	-0-	-1048	-0-	23617 3	42 9		N	38	100 1	43
09	23910 X	22706	-0-	-1204	-0-	22667 3	39 9		N	35		78

THOMAS BRITT 6 WELL #: 7 RRCID -> 252767 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 15262 PERF.12392 - 15257												
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				Y	11		37
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	15		52
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				Y	18		70
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	11		81
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-		81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		81

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005												
04	6270 X	4731	-0-	-1539	-0-	4731 2			N	-0-		51
05	6479 X	4626	-0-	-1853	-0-	4626 2			N	-0-		51
06	6840 X	4903	-0-	-1937	-0-	4853 2	50 9		N	45		96
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4883 2	51 9		N	46		142
08	4898 X	4646	-0-	-252	-0-	4497 2	149 9		N	135	96 1	181
09	4890 X	4285	-0-	-605	-0-	4245 2	40 9		N	36		217

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292												
04	32010 X	27781	-0-	-4229	-0-	27602 2	179 9		N	163		273
05	31124 X	26260	-0-	-4864	-0-	25946 2	314 9		N	285	347 1	211
06	28350 X	23664	-0-	-4686	-0-	23513 2	151 9		N	137	185 1	163
07	29295 X	23469	-0-	-5826	-0-	23268 2	201 9		N	183	179 1	167
08	29295 X	21831	-0-	-7464	-0-	21706 2	125 9		N	114	183 1	98
09	27780 X	20248	-0-	-7532	-0-	20114 2	134 9		N	122		220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009												TOTAL DEPTH 15090	PERF.12070	- 14894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5640 X	5450	-0-	-190	-0-	5381 2	69 9	N	63			114	
05		5704 X	5418	-0-	-286	-0-	5343 2	75 9	N	68			182	
06		6240 X	5077	-0-	-1163	-0-	5019 2	58 9	N	53	174 1		61	
07		6448 X	5263	-0-	-1185	-0-	5202 2	61 9	N	55			116	
08		6448 X	5077	-0-	-1371	-0-	5015 2	62 9	N	56			172	
09		5460 X	4819	-0-	-641	-0-	4761 2	58 9	N	53	159 1		66	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH 15250	PERF.12374	- 15217
04		5610 X	5120	-0-	-490	-0-	5108 3	12 9	Y	11			37	
05		5797 X	5065	-0-	-732	-0-	5048 3	17 9	Y	15			52	
06		5550 X	5051	-0-	-499	-0-	5031 3	20 9	Y	18			70	
07		5735 X	5137	-0-	-598	-0-	5125 3	12 9	Y	11			81	
08		5735 X	5114	-0-	-621	-0-	5114 3		Y	-0-			81	
09		5130 X	4893	-0-	-237	-0-	4893 3		Y	-0-			81	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH 14991	PERF.12366	- 15205
04		3630 X	3226	-0-	-404	-0-	3215 3	11 9	Y	10			36	
05		3751 X	3337	-0-	-414	-0-	3320 3	17 9	Y	15			51	
06		3630 X	3577	-0-	-53	-0-	3556 3	21 9	Y	19			70	
07		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3702 3	11 9	Y	10			80	
08		3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334 3		Y	-0-			80	
09		3570 X	3101	-0-	-469	-0-	3101 3		Y	-0-			80	

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384	- 15221
04		3810 X	3308	-0-	-502	-0-	3271 2	37 9	Y	34			116	
05		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3388 2	110 9	Y	100	114 1		102	
06		3570 X	3202	-0-	-368	-0-	3159 2	43 9	Y	39	63 1		78	
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3513 2	54 9	Y	49			127	
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3613 2	44 9	Y	40	115 1		52	
*09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3576 2	51 9	Y	46			98	

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH 14206	PERF.14769	- 18705
04		15270 X	13207	-0-	-2063	-0-	13207 3		N	-0-			1	
05		15128 X	13234	-0-	-1894	-0-	13234 3		N	-0-			1	
06		14640 X	12027	-0-	-2613	-0-	12027 3		N	-0-			1	
07		15128 X	12846	-0-	-2282	-0-	12846 3		N	-0-			1	
08		14911 X	13488	-0-	-1423	-0-	13488 3		N	-0-			1	
09		13200 X	11778	-0-	-1422	-0-	11778 3		N	-0-			1	

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009												TOTAL DEPTH 12317	PERF.12881	- 16518
04		15090 X	13231	-0-	-1859	-0-	13080 2	151 9	N	137			216	
05		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	15728 2	321 9	N	292	182 1		326	
06		15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14839 2	233 9	N	212	383 1		155	
07		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	14896 2	202 9	N	184	182 1		157	
08		16058 X	15101	-0-	-957	-0-	14863 2	238 9	N	216	175 1		198	
09		15540 X	14923	-0-	-617	-0-	14707 2	216 9	N	196	174 1		220	

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009												TOTAL DEPTH 12480	PERF.13226	- 16203
04		6300 X	5879	-0-	-421	-0-	5798 3	81 9	N	74			283	
05		6324 X	6006	-0-	-318	-0-	5930 3	76 9	N	69	165 1		187	
06		6030 X	5452	-0-	-578	-0-	5379 3	73 9	N	66			253	
07		6076 X	5929	-0-	-147	-0-	5872 3	57 9	N	52	151 1		154	
08		6076 X	5917	-0-	-159	-0-	5845 3	72 9	N	65			219	
09		5880 X	5593	-0-	-287	-0-	5540 3	53 9	N	48			267	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		3900 X	3723	-0-	-177	-0-	3593 2	130 9	N		118	203
05		4030 X	3872	-0-	-158	-0-	3769 2	103 9	N		94	100
06		3900 X	3674	-0-	-226	-0-	3558 2	116 9	N		105	28
07		4030 X	3769	-0-	-261	-0-	3675 2	94 9	N		85	113
08		3875 X	3654	-0-	-221	-0-	3537 2	117 9	N		106	43
09		3750 X	3584	-0-	-166	-0-	3460 2	124 9	N		113	156

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
04		7140 X	4165	-0-	-2975	-0-	4059 2	106 9	N		96	243
05		7378 X	5525	-0-	-1853	-0-	5242 2	283 9	N		257	137
06		6810 X	4650	-0-	-2160	-0-	4530 2	120 9	N		109	246
07		4867 X	4478	-0-	-389	-0-	4369 2	109 9	N		99	147
08		5518 X	4644	-0-	-874	-0-	4446 2	198 9	N		180	147
09		5340 X	3997	-0-	-1343	-0-	3980 2	17 9	N		15	162

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
04		10380 X	7030	-0-	-3350	-0-	6898 3	132 9	N		120	182
05		10726 X	6026	-0-	-4700	-0-	5935 3	91 9	N		83	73
06		10380 X	7483	-0-	-2897	-0-	7353 3	130 9	N		118	191
07		10726 X	9510	-0-	-1216	-0-	9355 3	155 9	N		141	148
08		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9309 3	199 9	N		181	153
*09		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8724 3	200 9	N		182	153

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
04		13140 X	12514	-0-	-626	-0-	12514 3		N		-0-	-0-
05		13857 X	12877	-0-	-980	-0-	12877 3		N		-0-	-0-
06		13410 X	12693	-0-	-717	-0-	12693 3		N		-0-	-0-
07		13857 X	12567	-0-	-1290	-0-	12567 3		N		-0-	-0-
08		14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	14135 3		N		-0-	-0-
*09		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13580 3		N		-0-	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
04		12930 X	7634	-0-	-5296	-0-	7634 3		N		-0-	24
05		13361 X	7391	-0-	-5970	-0-	7391 3		N		-0-	24
06		12930 X	11959	-0-	-971	-0-	11959 3		N		-0-	24
07		12152 X	10078	-0-	-2074	-0-	10078 3		N		-0-	24
08		12152 X	1596	-0-	-10556	-0-	1596 3		N		-0-	24
09		11970 X	4641	-0-	-7329	-0-	4641 3		N		-0-	24

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
04		25590 X	24548	-0-	-1042	-0-	24548 3		N		-0-	-0-
05		25916 X	24900	-0-	-1016	-0-	24900 3		N		-0-	-0-
06		25080 X	23216	-0-	-1864	-0-	23216 3		N		-0-	-0-
07		25916 X	23548	-0-	-2368	-0-	23548 3		N		-0-	-0-
08		25823 X	23596	-0-	-2227	-0-	23596 3		N		-0-	-0-
09		24540 X	22896	-0-	-1644	-0-	22896 3		N		-0-	-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
04		10530 X	9129	-0-	-1401	-0-	9129 3		N		-0-	19
05		9517 X	9110	-0-	-407	-0-	9110 3		N		-0-	19
06		9120 X	8506	-0-	-614	-0-	8506 3		N		-0-	19
07		9424 X	8552	-0-	-872	-0-	8552 3		N		-0-	19
08		9424 X	8495	-0-	-929	-0-	8495 3		N		-0-	19
09		9120 X	8072	-0-	-1048	-0-	8072 3		N		-0-	19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																					
BRITT 7												WELL #: 9H		RRCID -> 255786		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 14049		PERF.14626 - 19200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04		38160 X	35553	-0-	-2607	-0-	35553	3			N	-0-			39						
05		36797 X	35922	-0-	-875	-0-	35922	3			N	-0-			39						
06		39030 X	33902	-0-	-5128	-0-	33902	3			N	-0-			39						
07		40331 X	33706	-0-	-6625	-0-	33706	3			N	-0-			39						
08		40331 X	34541	-0-	-5790	-0-	34541	3			N	-0-			39						
09		35550 X	33093	-0-	-2457	-0-	33093	3			N	-0-			39						

BRITT 7												WELL #: 11H		RRCID -> 255804		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 14077		PERF.14484 - 18961	
04		17070 X	12923	-0-	-4147	-0-	12923	3			N	-0-			6						
05		17639 X	12682	-0-	-4957	-0-	12682	3			N	-0-			6						
06		14760 X	12840	-0-	-1920	-0-	12840	3			N	-0-			6						
07		15066 X	12679	-0-	-2387	-0-	12679	3			N	-0-			6						
08		14043 X	12755	-0-	-1288	-0-	12755	3			N	-0-			6						
09		12930 X	12265	-0-	-665	-0-	12265	3			N	-0-			6						

BRITT 8												WELL #: 4H		RRCID -> 255808		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14078		PERF.14656 - 18931	
04		18240 X	16797	-0-	-1443	-0-	16797	3			N	-0-			74						
05		18166 X	16762	-0-	-1404	-0-	16762	3			N	-0-			74						
06		17580 X	15462	-0-	-2118	-0-	15462	3			N	-0-			74						
07		17360 X	16207	-0-	-1153	-0-	16207	3			N	-0-			74						
08		17360 X	15907	-0-	-1453	-0-	15907	3			N	-0-			74						
09		16800 X	15268	-0-	-1532	-0-	15268	3			N	-0-			74						

HUFF RANCH 47												WELL #: 5H		RRCID -> 256473		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 14644		PERF.15157 - 19457	
04		12300 X	10019	-0-	-2281	-0-	1114	1	8885	3	N	18			112						
							20	9													
05		12338 X	10081	-0-	-2257	-0-	1134	1	8937	3	N	9			121						
							10	9													
06		11940 X	8504	-0-	-3436	-0-	1191	1	7313	3	N	-0-			121						
07		11842 X	9031	-0-	-2811	-0-	1146	1	7877	3	N	7			128						
							8	9													
08		10850 X	8553	-0-	-2297	-0-	1207	1	7336	3	N	9			137						
							10	9													
09		10020 X	8369	-0-	-1651	-0-	1155	1	7202	3	N	11			148						
							12	9													

D. BRITT 4												WELL #: 6H		RRCID -> 257789		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 13774		PERF.14280 - 18573	
04		28170 X	26147	-0-	-2023	-0-	26085	3	62	9	N	56			100						
05		28613 X	26324	-0-	-2289	-0-	26258	3	66	9	N	60			160						
06		27150 X	24952	-0-	-2198	-0-	24895	3	57	9	N	52	171	1	41						
07		27621 X	25519	-0-	-2102	-0-	25468	3	51	9	N	46			87						
08		27218 X	25302	-0-	-1916	-0-	25241	3	61	9	N	55			142						
09		26160 X	24030	-0-	-2130	-0-	23996	3	34	9	N	31			173						

BRITT RANCH UNIT												WELL #: 3710		RRCID -> 257863		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13580 - 19893	
04		29880 X	26029	-0-	-3851	-0-	25627	3	402	9	Y	365	306	1	202						
05		29078 X	27216	-0-	-1862	-0-	26275	3	941	9	Y	855	948	1	109						
06		27630 X	25011	-0-	-2619	-0-	24601	3	410	9	Y	373	425	1	57						
07		28458 X	26080	-0-	-2378	-0-	25689	3	391	9	Y	355	241	1	171						
08		28458 X	25926	-0-	-2532	-0-	25511	3	415	9	Y	377	464	1	84						
09		26340 X	25013	-0-	-1327	-0-	24726	3	287	9	Y	261	182	1	163						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		9180 X	7820	-0-	-1360	-0-	7820	3	N	-0-		80
05		9486 X	7870	-0-	-1616	-0-	7870	3	N	-0-		80
06		9180 X	8066	-0-	-1114	-0-	8066	3	N	-0-		80
07		8339 X	8248	-0-	-91	-0-	8248	3	N	-0-		80
08		8215 X	7995	-0-	-220	-0-	7995	3	N	-0-		80
09		8070 X	7349	-0-	-721	-0-	7349	3	N	-0-		80

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416												
04		9840 X	6888	-0-	-2952	-0-	6888	3	N	-0-		78
05		10168 X	6717	-0-	-3451	-0-	6717	3	N	-0-		78
06		9840 X	4965	-0-	-4875	-0-	4965	3	N	-0-		78
07		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3	N	-0-		78
08		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	3	N	-0-		78
*09		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3	N	-0-		78

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076												
04		19770 X	15860	-0-	-3910	-0-	15860	3	N	-0-		-0-
05		20429 X	16085	-0-	-4344	-0-	16085	3	N	-0-		-0-
06		19290 X	16649	-0-	-2641	-0-	16649	3	N	-0-		-0-
07		18507 X	16913	-0-	-1594	-0-	16913	3	N	-0-		-0-
08		16957 X	16589	-0-	-368	-0-	16589	3	N	-0-		-0-
09		16650 X	14354	-0-	-2296	-0-	14354	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777												
04		9420 X	8065	-0-	-1355	-0-	7894	3	171 9 N	155	195 1	200
05		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9087	3	165 9 N	150	167 1	183
06		9390 X	5476	-0-	-3914	-0-	5401	3	75 9 N	68		251
07		9703 X	2803	-0-	-6900	-0-	2760	3	43 9 N	39	160 1	130
08		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			N	8		138
09		8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			N	14		152

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
04		6810 X	5976	-0-	-834	-0-	5574	3	402 9 Y	365	306 1	202
05		7068 X	6428	-0-	-640	-0-	5487	3	941 9 Y	855	948 1	109
06		6870 X	5181	-0-	-1689	-0-	4771	3	410 9 Y	373	425 1	57
07		7099 X	5847	-0-	-1252	-0-	5456	3	391 9 Y	355	241 1	171
08		6479 X	5780	-0-	-699	-0-	5365	3	415 9 Y	377	464 1	84
09		6210 X	5563	-0-	-647	-0-	5276	3	287 9 Y	261	182 1	163

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
04		24600 X	19691	-0-	-4909	-0-	19691	3	Y	-0-		-0-
05		24459 X	22073	-0-	-2386	-0-	22073	3	Y	-0-		-0-
06		22770 X	20541	-0-	-2229	-0-	20541	3	Y	-0-		-0-
07		22630 X	20269	-0-	-2361	-0-	20269	3	Y	-0-		-0-
08		22537 X	20952	-0-	-1585	-0-	20952	3	Y	-0-		-0-
*09		21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	21466	3	Y	-0-		-0-

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
04		26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	3	N	-0-		-0-
05		27724 X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	3	N	-0-		-0-
06		26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	26459	3	N	-0-		-0-
07		27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27072	3	N	-0-		-0-
08		27714 X	26654	-0-	-1060	-0-	26654	3	N	-0-		-0-
09		26820 X	25251	-0-	-1569	-0-	25251	3	N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13822	-	18608
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		16890 X	14470	-0-	-2420	-0-	14178	3	292	9	N	265	377	1	185			
05		17453 X	14836	-0-	-2617	-0-	14544	3	292	9	N	265	352	1	98			
06		16470 X	14593	-0-	-1877	-0-	14327	3	266	9	N	242	165	1	175			
07		16275 X	15088	-0-	-1187	-0-	14840	3	248	9	N	225	185	1	215			
08		15407 X	14910	-0-	-497	-0-	14661	3	249	9	N	226	237	1	204			
09		14580 X	13881	-0-	-699	-0-	13633	3	248	9	N	225	178	1	251			

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13065	-	17679
04		15900 X	13016	-0-	-2884	-0-	11775	3	1241	9	Y	1128	1074	1	340			
05		16430 X	15704	-0-	-726	-0-	14327	3	1377	9	Y	1252	1286	1	306			
06		15900 X	15365	-0-	-535	-0-	14090	3	1275	9	Y	1159	1305	1	160			
07		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	14525	3	1317	9	Y	1197	885	1	472			
08		15717 X	15635	-0-	-82	-0-	14380	3	1255	9	Y	1141	1255	1	358			
09		15360 X	15173	-0-	-187	-0-	13941	3	1232	9	Y	1120	1225	1	253			

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL	DEPTH	12020	PERF.12383	-	16688
04		24780 X	22585	-0-	-2195	-0-	21631	3	954	9	N	867	1080	1	83			
05		25606 X	22579	-0-	-3027	-0-	21699	3	880	9	N	800	739	1	144			
06		23220 X	20586	-0-	-2634	-0-	19758	3	828	9	N	753	729	1	168			
07		23994 X	20777	-0-	-3217	-0-	19943	3	834	9	N	758	535	1	391			
08		23994 X	20642	-0-	-3352	-0-	19816	3	826	9	N	751	932	1	210			
09		22590 X	19400	-0-	-3190	-0-	18638	3	762	9	N	693	549	1	354			

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14248	PERF.14559	-	18811
04		15330 X	7579	-0-	-7751	-0-	7579	3			N	-0-			145			
05		15190 X	10061	-0-	-5129	-0-	10061	3			N	-0-			145			
06		14730 X	6731	-0-	-7999	-0-	6731	3			N	-0-			145			
07		15221 X	10543	-0-	-4678	-0-	10543	3			N	-0-			145			
08		15221 X	14709	-0-	-512	-0-	14709	3			N	-0-			145			
*09		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	3			N	-0-			145			

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL	DEPTH	14306	PERF.14739	-	18920
04		19650 X	18362	-0-	-1288	-0-	18362	3			N	-0-			35			
05		20026 X	17556	-0-	-2470	-0-	17556	3			N	-0-			35			
06		18450 X	17472	-0-	-978	-0-	17472	3			N	-0-			35			
07		19065 X	17139	-0-	-1926	-0-	17139	3			N	-0-			35			
08		18972 X	12122	-0-	-6850	-0-	12122	3			N	-0-			35			
09		18360 X	11425	-0-	-6935	-0-	11425	3			N	-0-			35			

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12653	-	16839
04		7320 X	6181	-0-	-1139	-0-	5545	3	636	9	N	578	781	1	192			
05		7037 X	6620	-0-	-417	-0-	6019	3	601	9	N	546	552	1	186			
06		6810 X	6319	-0-	-491	-0-	5768	3	551	9	N	501	554	1	133			
07		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	5961	3	578	9	N	525	547	1	111			
08		6634 X	6502	-0-	-132	-0-	5966	3	536	9	N	487	373	1	225			
09		6420 X	6069	-0-	-351	-0-	5553	3	516	9	N	469	578	1	116			

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
04		23970 X	10400	-0-	-13570	-0-	10143	3	257	9	N	234	182	1	130			
05		21731 X	11404	-0-	-10327	-0-	11064	3	340	9	N	309	182	1	257			
06		18030 X	10946	-0-	-7084	-0-	10643	3	303	9	N	275	350	1	182			
07		12090 X	11153	-0-	-937	-0-	10861	3	292	9	N	265	190	1	257			
*08		11966 X	10904	-0-	-1062	-0-	10611	3	293	9	N	266	324	1	199			
09		11040 X	10867	-0-	-173	-0-	10580	3	287	9	N	261	179	1	281			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		16350 X	14730	-0-	-1620	-0-	14141 3	589 9	N	535	743 1		159					
05		16585 X	15353	-0-	-1232	-0-	14758 3	595 9	N	541	374 1		326					
06		16050 X	13743	-0-	-2307	-0-	13208 3	535 9	N	486	541 1		271					
07		15965 X	14600	-0-	-1365	-0-	14068 3	532 9	N	484	506 1		249					
08		15965 X	15712	-0-	-253	-0-	15145 3	567 9	N	515	538 1		226					
*09		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15104 3	557 9	N	506	540 1		192					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
04		23460 X	20401	-0-	-3059	-0-	19809 3	592 9	N	538	541 1		190					
05		23343 X	20833	-0-	-2510	-0-	20225 3	608 9	N	553	668 1		75					
06		21930 X	19245	-0-	-2685	-0-	18663 3	582 9	N	529	376 1		228					
07		22134 X	19717	-0-	-2417	-0-	19165 3	552 9	N	502	547 1		183					
08		21607 X	19175	-0-	-2432	-0-	18636 3	539 9	N	490	551 1		122					
09		20400 X	17991	-0-	-2409	-0-	17459 3	532 9	N	484	513 1		93					

BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
04		32100 X	30351	-0-	-1749	-0-	29949 3	402 9	Y	365	306 1		202					
05		32581 X	31415	-0-	-1166	-0-	30474 3	941 9	Y	855	948 1		109					
06		31230 X	28972	-0-	-2258	-0-	28562 3	410 9	Y	373	425 1		57					
07		31372 X	29616	-0-	-1756	-0-	29225 3	391 9	Y	355	241 1		171					
08		31403 X	29357	-0-	-2046	-0-	28942 3	415 9	Y	377	464 1		84					
09		30390 X	28932	-0-	-1458	-0-	28645 3	287 9	Y	261	182 1		163					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13161	-	21028
04		27210 X	24453	-0-	-2757	-0-	23840 3	613 9	N	557	530 1		287					
05		27156 X	24840	-0-	-2316	-0-	24238 3	602 9	N	547	734 1		100					
06		25770 X	23082	-0-	-2688	-0-	22509 3	573 9	N	521	503 1		118					
07		26040 X	23577	-0-	-2463	-0-	23037 3	540 9	N	491	346 1		263					
08		26040 X	23022	-0-	-3018	-0-	22491 3	531 9	N	483	544 1		202					
09		24450 X	21832	-0-	-2618	-0-	21316 3	516 9	N	469	190 1		481					

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
04		17070 X	14497	-0-	-2573	-0-	14281 3	216 9	N	196	195 1		166					
05		17081 X	14593	-0-	-2488	-0-	14352 3	241 9	N	219	175 1		210					
06		15840 X	13754	-0-	-2086	-0-	13545 3	209 9	N	190	173 1		227					
07		15872 X	13871	-0-	-2001	-0-	13665 3	206 9	N	187	194 1		220					
08		15872 X	13345	-0-	-2527	-0-	13139 3	206 9	N	187	183 1		224					
09		14490 X	12527	-0-	-1963	-0-	12329 3	198 9	N	180	186 1		218					

BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13231	-	20141
04		22230 X	17478	-0-	-4752	-0-	16855 3	623 9	N	566	370 1		313					
05		22444 X	17378	-0-	-5066	-0-	16800 3	578 9	N	525	546 1		292					
06		20520 X	14694	-0-	-5826	-0-	14225 3	469 9	N	426	569 1		149					
07		19220 X	14286	-0-	-4934	-0-	13919 3	367 9	N	334	372 1		111					
08		19220 X	13251	-0-	-5969	-0-	12838 3	413 9	N	375	373 1		113					
09		17490 X	10335	-0-	-7155	-0-	9998 3	337 9	N	306	178 1		241					

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
04		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10475 3	502 9	N	456	370 1		271					
05		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	10822 3	477 9	N	434	556 1		149					
06		15360 X	10924	-0-	-4436	-0-	10474 3	450 9	N	409	376 1		182					
*07		14477 X	10961	-0-	-3516	-0-	10541 3	420 9	N	382	343 1		221					
08		11532 X	10625	-0-	-907	-0-	10262 3	363 9	N	330	364 1		187					
09		10980 X	9496	-0-	-1484	-0-	9124 3	372 9	N	338	182 1		343					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		12660 X	10338	-0-	-2322	-0-	9543	3	795	9	Y	723	861	1		251	
05		12121 X	11205	-0-	-916	-0-	10432	3	773	9	Y	703	889	1		65	
06		10890 X	10338	-0-	-552	-0-	9613	3	725	9	Y	659	551	1		173	
07		11253 X	9878	-0-	-1375	-0-	9198	3	680	9	Y	618	555	1		236	
08		11253 X	10249	-0-	-1004	-0-	9603	3	646	9	Y	587	529	1		294	
09		10830 X	9278	-0-	-1552	-0-	8655	3	623	9	Y	566	693	1		167	

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
04		8220 X	7401	-0-	-819	-0-	814	1	5979	3	N	553	554	1		209	
05		7843 X	7349	-0-	-494	-0-	839	1	5953	3	N	506	362	1		353	
06		7590 X	6549	-0-	-1041	-0-	814	1	5247	3	N	444	746	1		51	
07		7657 X	7172	-0-	-485	-0-	842	1	5796	3	N	485	361	1		175	
08		7657 X	6656	-0-	-1001	-0-	842	1	5310	3	N	458	537	1		96	
09		7410 X	6110	-0-	-1300	-0-	777	1	4841	3	N	447	184	1		359	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	-	20099
04		12240 X	9333	-0-	-2907	-0-	8872	3	461	9	N	419	544	1		142	
05		11222 X	10583	-0-	-639	-0-	10087	3	496	9	N	451	344	1		249	
06		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9322	3	462	9	N	420	542	1		127	
07		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10197	3	454	9	N	413	376	1		164	
08		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10480	3	403	9	N	366	330	1		200	
*09		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	10574	3	504	9	N	458	354	1		304	

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	-	18371
04		20670 X	18641	-0-	-2029	-0-	17859	3	782	9	N	711	713	1		239	
05		20615 X	18990	-0-	-1625	-0-	18285	3	705	9	N	641	724	1		156	
06		19590 X	17736	-0-	-1854	-0-	17055	3	681	9	N	619	568	1		207	
07		19654 X	18172	-0-	-1482	-0-	17501	3	671	9	N	610	564	1		253	
08		19561 X	17747	-0-	-1814	-0-	17096	3	651	9	N	592	690	1		155	
09		18630 X	17048	-0-	-1582	-0-	16539	3	509	9	N	463	371	1		247	

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	-	18250
04		19320 X	15865	-0-	-3455	-0-	15447	3	418	9	N	380	371	1		265	
05		19282 X	15847	-0-	-3435	-0-	15459	3	388	9	N	353	371	1		247	
06		18330 X	13767	-0-	-4563	-0-	13449	3	318	9	N	289	361	1		175	
07		18073 X	14793	-0-	-3280	-0-	14471	3	322	9	N	293	178	1		290	
08		17515 X	14245	-0-	-3270	-0-	13925	3	320	9	N	291	366	1		215	
09		15870 X	13286	-0-	-2584	-0-	12979	3	307	9	N	279	194	1		300	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	-	20411
04		12930 X	11793	-0-	-1137	-0-	11113	3	680	9	N	618	754	1		271	
05		13361 X	12510	-0-	-851	-0-	11870	3	640	9	N	582	582	1		271	
06		12450 X	12052	-0-	-398	-0-	11406	3	646	9	N	587	537	1		321	
07		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12364	3	612	9	N	556	545	1		332	
08		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12303	3	627	9	N	570	583	1		319	
09		12120 X	11925	-0-	-195	-0-	11363	3	562	9	N	511	699	1		131	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12060 X	11225	-0-	-835	-0-	664	1	9739	3	N	747	725	1	383
						822	9							
05	11904 X	11412	-0-	-492	-0-	686	1	9870	3	N	778	1088	1	73
						856	9							
06	11160 X	10731	-0-	-429	-0-	664	1	9297	3	N	700	538	1	235
						770	9							
07	11594 X	10609	-0-	-985	-0-	686	1	9147	3	N	705	728	1	212
						776	9							
08	11594 X	10875	-0-	-719	-0-	621	1	9522	3	N	665	574	1	303
						732	9							
09	11220 X	10120	-0-	-1100	-0-	664	1	8710	3	N	678	377	1	604
						746	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
04	12270 X	9981	-0-	-2289	-0-	9215	3	766	9	Y	696	895	1	51
05	11749 X	10937	-0-	-812	-0-	10172	3	765	9	Y	695	544	1	202
06	10920 X	10028	-0-	-892	-0-	9307	3	721	9	Y	655	508	1	349
07	11284 X	9994	-0-	-1290	-0-	9327	3	667	9	Y	606	684	1	271
08	10974 X	9122	-0-	-1852	-0-	8495	3	627	9	Y	570	562	1	279
09	10590 X	9971	-0-	-619	-0-	9300	3	671	9	Y	610	533	1	356

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672														
04	33630 X	29460	-0-	-4170	-0-	29353	3	107	9	N	97	171	1	154
05	33852 X	29845	-0-	-4007	-0-	29713	3	132	9	N	120	186	1	88
06	31500 X	28240	-0-	-3260	-0-	28126	3	114	9	N	104			192
07	31186 X	28414	-0-	-2772	-0-	28311	3	103	9	N	94	167	1	119
08	31186 X	27594	-0-	-3592	-0-	27483	3	111	9	N	101	149	1	71
09	29460 X	26166	-0-	-3294	-0-	26063	3	103	9	N	94			165

HUFF RANCH 48 WELL #: 14H RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236														
04	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	23688	3	1647	9	N	1497	1633	1	411
05	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	24387	3	1605	9	N	1459	1646	1	224
06	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	22332	3	1426	9	N	1296	848	1	672
07	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	22833	3	1448	9	N	1316	1441	1	547
08	23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	22426	3	1389	9	N	1263	1468	1	342
*09	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	21005	3	1414	9	N	1285	1114	1	513

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616													
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-				N	-0-		113
05		13082 X	3185	-0-	-9897	-0-	2892	3	293	9	266	188 1	191
06		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12027	3	744	9	676	512 1	355
07		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13476	3	549	9	499	551 1	303
08		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	13715	3	496	9	451	533 1	221
09		12780 X	12256	-0-	-524	-0-	11760	3	496	9	451	180 1	492
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750													
04		32310 X	32176	-0-	-134	-0-	31183	3	993	9	903	930 1	194
05		34100 X	31483	-0-	-2617	-0-	30436	3	1047	9	952	888 1	258
06		33210 X	25197	-0-	-8013	-0-	24428	3	769	9	699	699 1	258
07		34317 X	24833	-0-	-9484	-0-	24169	3	664	9	604	529 1	333
08		34317 X	23983	-0-	-10334	-0-	23290	3	693	9	630	701 1	262
09		32190 X	22900	-0-	-9290	-0-	22000	3	900	9	818	563 1	517
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025													
04		21300 X	18644	-0-	-2656	-0-	960	1	17254	3	391	379 1	254
							430	9					
05		20987 X	18774	-0-	-2213	-0-	997	1	17327	3	409	522 1	141
							450	9					
06		19920 X	17784	-0-	-2136	-0-	965	1	16637	3	165	192 1	114
							182	9					
07		20584 X	18610	-0-	-1974	-0-	997	1	17351	3	238	189 1	163
							262	9					
08		19468 X	17057	-0-	-2411	-0-	997	1	15669	3	355	384 1	134
							391	9					
09		18630 X	16038	-0-	-2592	-0-	965	1	14689	3	349	174 1	309
							384	9					
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739													
04		28020 X	23604	-0-	-4416	-0-	22825	3	779	9	708	679 1	276
05		27931 X	24167	-0-	-3764	-0-	23363	3	804	9	731	907 1	100
06		26070 X	22713	-0-	-3357	-0-	21990	3	723	9	657	373 1	384
07		25885 X	22997	-0-	-2888	-0-	22236	3	761	9	692	920 1	156
08		25606 X	22386	-0-	-3220	-0-	21652	3	734	9	667	557 1	266
09		23610 X	20998	-0-	-2612	-0-	20358	3	640	9	582	504 1	344
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477													
04		28710 X	23711	-0-	-4999	-0-	23065	3	646	9	587	558 1	311
05		28427 X	24955	-0-	-3472	-0-	24204	3	751	9	683	943 1	51
06		26730 X	23372	-0-	-3358	-0-	22689	3	683	9	621	530 1	142
07		26319 X	23737	-0-	-2582	-0-	23052	3	685	9	623	529 1	236
08		25823 X	23175	-0-	-2648	-0-	22493	3	682	9	620	689 1	167
09		24150 X	21789	-0-	-2361	-0-	21136	3	653	9	594	549 1	212
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800													
04		30570 X	26948	-0-	-3622	-0-	26895	3	53	9	48		183
05		30597 X	27231	-0-	-3366	-0-	27181	3	50	9	45	159 1	69
06		28440 X	25634	-0-	-2806	-0-	25581	3	53	9	48		117
07		28830 X	26095	-0-	-2735	-0-	26045	3	50	9	45		162
08		28582 X	25583	-0-	-2999	-0-	25547	3	36	9	33	151 1	44
09		26940 X	24209	-0-	-2731	-0-	24166	3	43	9	39		83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		12750 X	12557	-0-	-193	-0-	11348	3	1209	9	N	1099	1263	1	201
05		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	12234	3	1178	9	N	1071	1036	1	236
06		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	11918	3	1122	9	N	1020	698	1	558
07		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	12103	3	1158	9	N	1053	1347	1	264
08		13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	12381	3	1166	9	N	1060	1071	1	253
*09		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	12585	3	1004	9	N	913	894	1	272

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536															
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953															
04		0 W	911	-0-	911	6843	883	3	28	9	N	25	192	1	53
05		0 W	839	-0-	839	7682	835	3	4	9	N	4			57
06		0 W	617	-0-	617	8299	598	3	19	9	N	17			74
07		0 W	142	-0-	142	8441	129	3	13	9	N	12			86
08		1300 N	436	-0-	-864	7577	433	3	3	9	N	3			89
*09		3000 N	660	-0-	-2340	5237	643	3	17	9	N	15			104

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082															
04		20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	448	1	19228	2	N	479	349	1	339
							527	9							
05		21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	332	1	20318	2	N	375	525	1	189
							413	9							
06		21239 X	21239	-0-	-0-	-0-	315	1	20609	2	N	286	334	1	141
							315	9							
07		23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	519	1	22944	2	N	280	347	1	74
							308	9							
08		23939 X	23939	-0-	-0-	-0-	471	1	23283	2	N	168	180	1	62
							185	9							
*09		24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	683	1	23354	2	N	141	168	1	35
							155	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	47957 X	14965	-0-	-32992	-0-	271	1	14087	2	N	552	514	1	450
						607	9							
11	46410 X	14000	-0-	-32410	-0-	300	1	13291	2	N	372	531	1	291
						409	9							
12	47957 X	12006	-0-	-35951	-0-	198	1	11531	2	N	252	188	1	355
						277	9							
01	47957 X	9987	-0-	-37970	-0-	198	1	9368	2	N	383	354	1	384
						421	9							
02	43316 X	6344	-0-	-36972	-0-	179	1	6020	2	N	132	183	1	333
						145	9							
03	47957 X	7768	-0-	-40189	-0-	198	1	7398	2	N	156	178	1	311
						172	9							
04	46410 X	7734	-0-	-38676	-0-	141	1	7278	2	N	286	172	1	425
						315	9							
05	47957 X	7259	-0-	-40698	-0-	6882	2	377	9	N	343	538	1	230
06	46410 X	6271	-0-	-40139	-0-	5963	2	308	9	N	280	181	1	329
07	47957 X	6387	-0-	-41570	-0-	6101	2	286	9	N	260	349	1	240
08	47957 X	5944	-0-	-42013	-0-	5689	2	255	9	N	232	190	1	282
09	46410 X	5668	-0-	-40742	-0-	352	1	5081	2	N	214	364	1	132
						235	9							

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
04	0 W	1896	-0-	1896	18743	1889	2	7	9	N	6			443
05	0 W	3381	-0-	3381	22124	3309	2	72	9	N	65	187	1	321
06	0 W	1700	-0-	1700	23824	1613	2	87	9	N	79			400
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23824					N	NO RPT			400
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23824					N	NO RPT			400
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23824					N	NO RPT			400

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885														
04	0 W	3630	-0-	3630	23416	3589	2	41	9	N	37	180	1	182
05	0 W	4293	-0-	4293	27709	4212	2	81	9	N	74			256
06	0 W	1989	-0-	1989	29698	1954	2	35	9	N	32	178	1	110
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29698					N	NO RPT			110
08	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	27748					N	NO RPT			110
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	24118					N	NO RPT			110

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865														
04	0 W	2540	-0-	2540	17813	2527	2	13	9	N	12	328	1	287
05	0 W	2235	-0-	2235	20048	2220	2	15	9	N	14	177	1	124
06	0 W	1033	-0-	1033	21081	1020	2	13	9	N	12			136
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21081					N	NO RPT			136
08	689 X	NO RPT	-0-	-689	20392					N	NO RPT			136
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	18802					N	NO RPT			136

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465														
04	0 W	489	-0-	489	627	489	2			N	-0-			109
05	0 W	197	-0-	197	824	197	2			N	-0-			109
06	0 W	-0-	-0-	-0-	824					N	-0-			109
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	824					N	NO RPT			109
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	824					N	NO RPT			109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	824					N	NO RPT			109

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639												
ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	0 W	1746	-0-	1746	13939	1738	2	8	9	N	7	384
05	0 W	2723	-0-	2723	16662	2705	2	18	9	N	16	220
06	0 W	1356	-0-	1356	18018	1356	2			N	-0-	220
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18018					N	NO RPT	220
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18018					N	NO RPT	220
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18018					N	NO RPT	220
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586												
04	0 W	2160	-0-	2160	16834	2157	2	3	9	N	3	273
05	0 W	2290	-0-	2290	19124	2259	2	31	9	N	28	301
06	0 W	1138	-0-	1138	20262	1138	2			N	-0-	301
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20262					N	NO RPT	301
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20262					N	NO RPT	301
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20262					N	NO RPT	301
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523												
04	0 W	1780	-0-	1780	13873	1780	2			N	-0-	290
05	0 W	2199	-0-	2199	16072	2199	2			N	-0-	290
06	0 W	1599	-0-	1599	17671	1599	2			N	-0-	290
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17671					N	NO RPT	290
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17671					N	NO RPT	290
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17671					N	NO RPT	290
ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117												
04	0 W	2943	-0-	2943	22431	2888	2	55	9	N	50	341
05	0 W	1705	-0-	1705	24136	1694	2	11	9	N	10	351
06	0 W	1251	-0-	1251	25387	1251	2			N	-0-	351
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25387					N	NO RPT	351
08	1339 X	NO RPT	-0-	-1339	24048					N	NO RPT	351
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	21108					N	NO RPT	351
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549												
04	0 W	2867	-0-	2867	19437	2823	2	44	9	N	40	166
05	0 W	2123	-0-	2123	21560	2123	2			N	-0-	166
06	0 W	2069	-0-	2069	23629	2014	2	55	9	N	50	216
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23629					N	NO RPT	216
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23629					N	NO RPT	216
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23629					N	NO RPT	216
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567												
04	0 W	1970	-0-	1970	19414	1912	2	58	9	N	53	345
05	0 W	2333	-0-	2333	21747	2314	2	19	9	N	17	362
06	0 W	1764	-0-	1764	23511	1747	2	17	9	N	15	377
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23511					N	NO RPT	377
08	1066 X	NO RPT	-0-	-1066	22445					N	NO RPT	377
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	20465					N	NO RPT	377

STILES RANCH (MORROW)			86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION			027200													
STILES 4			WELL #:	1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.16738 - 16846					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68			WELL #:	8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232													
DAVIS, E. T.			WELL #:	1065	RRCID ->	085571	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	18370	PERF.17329 - 17466					
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	N	-0-	-0-				
05	5084 X	4360	-0-	-724	-0-	47	1	4313	2	N	-0-	-0-				
06	4590 X	4107	-0-	-483	-0-	45	1	4062	2	N	-0-	-0-				
07	4743 X	4298	-0-	-445	-0-	47	1	4251	2	N	-0-	-0-				
08	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	47	1	4537	2	N	-0-	-0-				
09	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	42	1	4192	2	N	-0-	-0-				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131													
DAVIS, E.T.			WELL #:	1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689					
04	16020 X	15841	-0-	-179	-0-	15841	2			N	-0-	203				
05	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	323	1	16148	2	N	-0-	203				
06	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	302	1	14365	2	N	-0-	203				
07	16120 X	16072	-0-	-48	-0-	315	1	15757	2	N	-0-	203				
08	16368 X	15971	-0-	-397	-0-	313	1	15658	2	N	-0-	203				
09	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT	203				

PURYEAR			WELL #:	4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MORRISON			WELL #:	4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//	86125 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC.			501545										
BRITT			WELL #: 7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT 27			WELL #: 3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC			744737	RRCID ->	119171	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	17798	PERF.17279 - 17541			
DAVIS			WELL #: 3064										
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	10 1	6152 2	N	-0-			-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2		N	-0-			-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2		N	-0-			-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		N	-0-			-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2		N	-0-			-0-
*09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2		N	-0-			-0-

STILES SERVICES LLC			821799	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053			
CHAMP DAVIS			WELL #: 2056										
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)			86127 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PETRO-HUNT, L.L.C.			660043										
DAVIS, G.C.			WELL #: 161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800			
04	19920		19442	-0-	-478	-0-	996 1	18415 2	N	28			92
05	20584		20089	-0-	-495	-0-	1014 1	19040 2	N	32			124
06	20850		19238	-0-	-1612	-0-	996 1	18212 2	N	27			151
07	20088 #		19714	-0-	-374	-0-	1029 1	18652 2	N	30			181
08	20088 #		18542	-0-	-1546	-0-	18509 2	33 9	N	30			211
09	19440 #		17823	-0-	-1617	-0-	17794 2	29 9	N	26			237

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

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 116207		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10913 - 10948
04	1020 N	910	-0-	-110	-0-	910 2	N	-0-		-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042 2	N	-0-		-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850								
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3297 - 3523
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3462
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155								
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1690 - 1701
04	990 X	489	-0-	-501	-0-	489 2	N	-0-		-0-
05	899 X	451	-0-	-448	-0-	451 2	N	-0-		-0-
06	450 X	11	-0-	-439	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	403 X	273	-0-	-130	-0-	273 2	N	-0-		-0-
08	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744		PERF. 1700 - 1744
04	450 X	15	-0-	-435	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	465 X	33	-0-	-432	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	360 X	86	-0-	-274	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	217 X	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-		-0-
08	217 X	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-		-0-
09	90 X	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705		PERF. 1666 - 1705
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
06	1020 X	708	-0-	-312	-0-	708 2	N	-0-		-0-
07	1178 X	116	-0-	-1062	-0-	116 2	N	-0-		-0-
08	1178 X	588	-0-	-590	-0-	588 2	N	-0-		-0-
09	1140 X	382	-0-	-758	-0-	382 2	N	-0-		-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	210 X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	217 X	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	248 X	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	240 X	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

04	450 X	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	558 X	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
09	750 X	412	-0-	-338	-0-	412	2			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	N	7			60
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	2			62
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			62
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			62
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			62
*09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1334	2	42	9	N	38			100

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
 STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

04	1350 N	943	-0-	-407	-0-	935	2	8	9	N	7			267
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			267
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			267
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			267
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			267
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1	82

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1419	2	Y	12			121
						13	9							
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	2	Y	11			132
						12	9							
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1233	2	Y	-0-			132
07	1550 N	731	-0-	-819	-0-	10	1	721	2	Y	-0-			132
08	1488 N	23	-0-	-1465	-0-	10	1	13	2	Y	-0-			132
09	1230 N	141	-0-	-1089	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			132

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 120388		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8924 - 8929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	360 #	245	-0-	-115	-0-	245 2	N	-0-			152		
05	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			152		
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			152		
07	372 #	152	-0-	-220	-0-	152 2	N	-0-			152		
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			152		
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			152		

WILLIFORD ENERGY COMPANY		926560		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
STUART RANCH -B-		252131		WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 9030	
04	1470 #	510	-0-	-960	-0-	502 2	8 9 N	7			186		
05	1519 #	1200	-0-	-319	-0-	1189 2	11 9 N	10			196		
06	1320 #	1173	-0-	-147	-0-	1170 2	3 9 N	3			199		
07	1364 #	1188	-0-	-176	-0-	1188 2	N	-0-	157 1		42		
08	1364 #	1187	-0-	-177	-0-	1187 2	N	-0-			42		
*09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-			42		

TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 157		RRCID -> 174509		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7834 - 7948	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER UNIT		252131		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7881 - 7892	
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	272 2	4 9 Y	4			30		
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9 Y	3			33		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-			33		
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2	Y	-0-			33		
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 2	Y	-0-			33		
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	340 2	1 9 Y	1			34		

SCHNEIDER UNIT		691795		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER UNIT		252131		WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7906 - 7920	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

TAYLOR (MORROW, LO.)		88491 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #: 1		RRCID -> 096279		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7990 - 7994	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012 - P&A 11-01-12

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616		25743											
TEPE-SLAVIN		WELL #: 1068		RRCID -> 205865		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7998 - 8126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25743					N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2013 - PLUGGED 02-15-2013															

FLOWERS, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7908 - 7924	
04	2040 #	1776	-0-	-264 B	-25349	255 1	1513 2	N	7		125
05	2108 #	1542	-0-	-566 B	-25915	236 1	1294 2	N	11		136
06	2040 #	880	-0-	-1160 B	-27075	165 1	715 2	N	-0-		136
*07	1860 #	550	-0-	-1310 B	-28385	91 1	457 2	N	2		138
08	1860 #	1521	-0-	-339 B	-28724	238 1	1274 2	N	8		146
09	1770 #	1563	-0-	-207 B	-28931	247 1	1305 2	N	10		156

SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		29

TURNER ENERGY SERVICES, LLC		873494		WILMETH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 4286 - 6310	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		ARCHER		WELL #: A 2		RRCID -> 027821		COMPL. DATE 05/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
AXIS ENERGY CORPORATION			039136											
GUILD			WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-		121 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125 2		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 2		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126 2		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-		122 2		N	-0-			-0-
CLUCK					WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170	
04		420 N	379	-0-	-41 B	-0-		379 2		N	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-		387 2		N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1 B	-0-		359 2		N	-0-			-0-
07		403 N	370	-0-	-33 B	-0-		370 2		N	-0-			-0-
08		372 N	370	-0-	-2 B	-0-		370 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		360 N	353	-0-	-7 B	-0-		353 2		N	-0-			-0-
CLUCK					WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525	
04		1050 N	785	-0-	-265 B	-0-		785 2		N	-0-			-0-
05		806 N	791	-0-	-15 B	-0-		791 2		N	-0-			-0-
06		840 N	763	-0-	-77 B	-0-		763 2		N	-0-			-0-
07		806 N	775	-0-	-31 B	-0-		775 2		N	-0-			-0-
08		806 N	770	-0-	-36 B	-0-		770 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-		761 2		N	-0-			-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798									
HILL					WELL #:	1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		780 N	694	-0-	-86 B	-0-		694 2		N	-0-			-0-
05		899 N	708	-0-	-191 B	-0-		708 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-		1440 2		N	-0-			-0-
07		713 N	688	-0-	-25 B	-0-		688 2		N	-0-			-0-
*08		736 N	736	-0-	-0- B	-0-		736 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		720 N	63	-0-	-657 B	-0-		63 2		N	-0-			-0-
HOLT -ET- -AL-					WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1620 N	1524	-0-	-96 B	-0-		1524 2		N	-0-			-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-		1607 2		N	-0-			-0-
06		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-		1555 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1329	-0-	-252 B	-0-		1329 2		N	-0-			-0-
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-		1686 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-		1623 2		N	-0-			-0-
STROTHER, W. B.					WELL #:	1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-		1106 2		N	-0-			-0-
05		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-		1126 2		N	-0-			-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-		1082 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-		1111 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	985	-0-	-131 B	-0-		985 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1080 N	499	-0-	-581 B	-0-		499 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BRADLEY -B- //CONT.// 040798																	
WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05		558 N	413	-0-	-145 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06		510 N	348	-0-	-162 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
CROWE, M.																	
WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
ENNIS-LACY UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05		1023 N	613	-0-	-410 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1020 N	819	-0-	-201 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
EVERETT, R. K.																	
WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	869	1	5415	2	N	-0-					-0-
05		10881 N	6836	-0-	-4045 B	-0-	898	1	5938	2	N	-0-					-0-
06		10170 N	5357	-0-	-4813 B	-0-	753	1	4604	2	N	-0-					-0-
07		9802 N	9802	-0-	-0- B	-0-	753	1	9049	2	N	-0-					-0-
08		10916 N	10916	-0-	-0- B	-0-	898	1	10018	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09		10564 N	10564	-0-	-0- B	-0-	869	1	9695	2	N	-0-					-0-
HARRIS, C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS-FERN UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1110 N	650	-0-	-460 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	3810 #	408	-0-	-3402 B	-6608	408	2	N	-0-			-0-
05	3937 #	210	-0-	-3727 B	-10335	210	2	N	-0-			-0-
06	3810 #	492	-0-	-3318 B	-13653	492	2	N	-0-			-0-
07	3937 #	858	-0-	-3079 B	-16732	858	2	N	-0-			-0-
08	3937 #	426	-0-	-3511 B	-20243	426	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -20243											
09	480 N	956	-0-	476 B	-19767	956	2	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2580 N	2476	-0-	-104 B	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2432	-0-	-296 B	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
06	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
07	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1140 N	1098	-0-	-42 B	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1052	-0-	-498 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
06	15 N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	7533	-0-	4533 B	4533	7533	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	6683	-0-	3583 B	8116	6683	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	5094	-0-	1994 B	10110	5094	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10110											
*09	10110 R	-0-	-0-	-10110 B	-0-			N	-0-			-0-

BUCKLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
CARTRITE GAS UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		2820 N	2741	-0-	-79 B	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
05		2821 N	2730	-0-	-91 B	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
06		2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
07		2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
08		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2910 N	1479	-0-	-1431 B	-0-	1479	2	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
05		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
06		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
07		527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	696	-0-	-327 B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
06		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
08		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	680	-0-	-498 B	-0-	680	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	799	-0-	-281 B	-0-	799	2	N	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
05		868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
06		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07		837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		3660 N	3561	-0-	-99 B	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
05		3813 N	3529	-0-	-284 B	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
06		3689 N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
07		3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
08		3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		3701 N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2			N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		4260 N	4111	-0-	-149 B	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
05		4526 N	4121	-0-	-405 B	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
06		4618 N	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
07		4637 N	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
08		4239 N	4239	-0-	-0- B	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		4769 N	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	2			N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1020 N	898	-0-	-122 B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
05		1209 N	1029	-0-	-180 B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
06		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
05		1550 N	730	-0-	-820 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
06		1260 N	945	-0-	-315 B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
08		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2370 N	2305	-0-	-65 B	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
05		2387 N	2362	-0-	-25 B	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07		2387 N	2345	-0-	-42 B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
08		2356 N	2328	-0-	-28 B	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		2280 N	169	-0-	-2111 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
GORMAN, J. M. A. //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 027886 COMPL. DATE 04/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HUDSON GAS UNIT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2340 N	2213	-0-	-127 B	-0-	2213	3			N	-0-	-0-
05	2387 N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248	3			N	-0-	-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-	-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-	-0-
08	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-	-0-

HUISMAN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-	-0-
06	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
07	1147 N	904	-0-	-243 B	-0-	904	3			N	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-	-0-

MARTIN GAS UNIT -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 027895 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MCCORMAC GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300												
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
05	372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3			N	-0-	-0-
05	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-	-0-
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-	-0-
07	682 N	569	-0-	-113 B	-0-	569	3			N	-0-	-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791	2			N	-0-				-0-
05	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-				-0-
06	780 N	760	-0-	-20 B	-0-	760	2			N	-0-				-0-
07	806 N	603	-0-	-203 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-				-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
05	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2			N	-0-				-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	1290 N	1218	-0-	-72 B	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	2			N	-0-				-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-				-0-

SCHAFFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	1410 N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
06	1170 N	1023	-0-	-147 B	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	899	-0-	-310 B	-0-	899	2			N	-0-				-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027908 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
05	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-				-0-
06	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	2			N	-0-				-0-
07	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
05		868 N	772	-0-	-96 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
06		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687 2	N	-0-			-0-
07		775 N	572	-0-	-203 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		2280 N	1298	-0-	-982 B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1588	-0-	-179 B	-0-	1588 2	N	-0-			-0-
06		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 2	N	-0-			-0-
07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 2	N	-0-			-0-
08		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 2	N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1950 N	1611	-0-	-339 B	-0-	1611 2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1722	-0-	-510 B	-0-	1722 2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 2	N	-0-			-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2	N	-0-			-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601 2	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-			-0-
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
06		900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
07		930 N	755	-0-	-175 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
08		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
05		899 N	459	-0-	-440 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
06		870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
07		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		930 N	510	-0-	-420 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
05		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
08		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2370 N	2259	-0-	-111 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05		2418 N	2389	-0-	-29 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

BARRICK WELL #: C 1 RRCID -> 028043 COMPL. DATE 04/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05		713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07		1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05		1488 N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06		1320 N	1298	-0-	-22 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07		1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	365	1	3011	3	N	-0-					-0-
05		3906 N	2964	-0-	-942 B	-0-	359	1	2605	3	N	-0-					-0-
06		3630 N	3312	-0-	-318 B	-0-	337	1	2975	3	N	-0-					-0-
07		3503 N	3185	-0-	-318 B	-0-	324	1	2861	3	N	-0-					-0-
08		3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	396	1	3064	3	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	389	1	3225	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1286	-0-	-34 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
07	1333 N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1680 S	851	-0-	-829 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
05	1519 S	1191	-0-	-328 B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
06	1526 S	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
07	1465 S	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
08	1485 S	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1530 S	1520	-0-	-10 B	-0-	1520	3			N	-0-			-0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1770 N	1753	-0-	-17 B	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1807	-0-	-22 B	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1738	-0-	-32 B	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
07	1798 N	1788	-0-	-10 B	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1740 N	1717	-0-	-23 B	-0-	1717	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	2370	-0-	-90 B	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
05	2480 N	2387	-0-	-93 B	-0-	2387	3	N	-0-		-0-
06	2340 N	2221	-0-	-119 B	-0-	2221	3	N	-0-		-0-
07	2449 N	2141	-0-	-308 B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
08	2387 N	2102	-0-	-285 B	-0-	2102	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2220 N	2012	-0-	-208 B	-0-	2012	3	N	-0-		-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899											
04	2040 N	1944	-0-	-96 B	-0-	1944	3	N	-0-		-0-
05	2139 N	1913	-0-	-226 B	-0-	1913	3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1775	-0-	-205 B	-0-	1775	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1799	-0-	-216 B	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1769	-0-	-153 B	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1694	-0-	-76 B	-0-	1694	3	N	-0-		-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	4410 N	4296	-0-	-114 B	-0-	4296	3	N	-0-		-0-
05	4495 N	4368	-0-	-127 B	-0-	4368	3	N	-0-		-0-
06	4290 N	4204	-0-	-86 B	-0-	4204	3	N	-0-		-0-
07	4433 N	4279	-0-	-154 B	-0-	4279	3	N	-0-		-0-
08	4371 N	4298	-0-	-73 B	-0-	4298	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4200 N	4147	-0-	-53 B	-0-	4147	3	N	-0-		-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	2130 N	2114	-0-	-16 B	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	2173	-0-	-59 B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2086	-0-	-44 B	-0-	2086	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	2150	-0-	-20 B	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2146	-0-	-24 B	-0-	2146	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2100 N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079	3	N	-0-		-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	2100 N	1774	-0-	-326 B	-3669	1774	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1818	-0-	-414 B	-3669	1818	2	N	-0-		-0-
06	1950 N	2369	-0-	419 B	-3250	2369	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1895	-0-	66 B	-3184	1895	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-3184			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3184										
09	2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-			N	-0-		-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	1230 N	1215	-0-	-15 B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05		1519 N	1451	-0-	-68 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06		1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07		1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1770 N	1732	-0-	-38 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05		1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06		1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07		1798 N	1687	-0-	-111 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07		2387 N	2218	-0-	-169 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2040 N	2005	-0-	-35 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05		2015 N	1969	-0-	-46 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07		2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05		3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
06		3219 N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07		3379 N	2772	-0-	-607 B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
08		3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05		2201 N	2176	-0-	-25 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07		2356 N	2070	-0-	-286 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLORES				WELL #:	7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
05		961 N	957	-0-	-4 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
06		960 N	957	-0-	-3 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	898	-0-	-156 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
08		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1890 N	1878	-0-	-12 B	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
05		1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1551	-0-	-402 B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
08		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO				WELL #:	9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
04		2760 N	2729	-0-	-31 B	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
05		2821 N	2756	-0-	-65 B	-0-	2756 3	N	-0-			-0-
06		2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 3	N	-0-			-0-
07		2821 N	2687	-0-	-134 B	-0-	2687 3	N	-0-			-0-
08		2759 N	2742	-0-	-17 B	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH				WELL #:	10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		2910 N	2819	-0-	-91 B	-0-	2819 3	N	-0-			-0-
05		2945 N	2799	-0-	-146 B	-0-	2799 3	N	-0-			-0-
06		2760 N	2718	-0-	-42 B	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
07		2914 N	2673	-0-	-241 B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
08		2790 N	2782	-0-	-8 B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
05		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
06		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
05		992 N	958	-0-	-34 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
06		930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	927	-0-	-96 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
08		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1710 N	1709	-0-	-1 B	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
05		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1670	-0-	-10 B	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
08		1736 N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1680 N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2130 N	2071	-0-	-59 B	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
05		2108 N	2100	-0-	-8 B	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
06		2070 N	2024	-0-	-46 B	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
07		2139 N	2062	-0-	-77 B	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
08		2108 N	2082	-0-	-26 B	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
05		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
06		2100 N	2066	-0-	-34 B	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
07		2325 N	2022	-0-	-303 B	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
08		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		2280 N	2278	-0-	-2 B	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
05		2356 N	2292	-0-	-64 B	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
06		2250 N	2221	-0-	-29 B	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
07		2356 N	2225	-0-	-131 B	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
08		2294 N	2278	-0-	-16 B	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371															
04		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
07		1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
08		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1470 N	1466	-0-	-4 B	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
05		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
06		1440 N	1386	-0-	-54 B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
07		1519 N	1353	-0-	-166 B	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
08		1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05		2232 N	2150	-0-	-82 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07		2294 N	1963	-0-	-331 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375																	
04		1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05		1240 N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06		1200 N	1085	-0-	-115 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07		1302 N	997	-0-	-305 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08		1209 N	1137	-0-	-72 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1620 N	1561	-0-	-59 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05		1674 N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06		1470 N	1468	-0-	-2 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07		1612 N	1414	-0-	-198 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		3815 N	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
05		3782 N	3760	-0-	-22 B	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
06		3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07		3937 N	3386	-0-	-551 B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08		3819 N	3819	-0-	-0- B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3810 N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05		1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07		1705 N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
04		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05		2356 N	2270	-0-	-86 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07		2418 N	2164	-0-	-254 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
FLORES //CONT.// 040798														
WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	4712 N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-			-0-
05	4681 N	4544	-0-	-137 B	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
06	4444 N	4444	-0-	-0- B	-0-	4444	3			N	-0-			-0-
07	4867 N	4312	-0-	-555 B	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
08	4666 N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	4574 N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P.														
WELL #: 1 RRCID -> 028102 COMPL. DATE 04/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HAILE														
WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-			-0-
05	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983	3			N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON														
WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
05	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
07	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
08	651 N	532	-0-	-119 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	485	-0-	-175 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-

HARRISON														
WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
HORNER //CONT.// 040798												

WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HUBER -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688	3	N	-0-	-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	3	N	-0-	-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	B	-0-	2685	3	N	-0-	-0-
07	2790	N	2689	-0-	-101	B	-0-	2689	3	N	-0-	-0-
08	2759	N	2758	-0-	-1	B	-0-	2758	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3	N	-0-	-0-

HUBER ET AL 96												
WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3	N	-0-	-0-
05	1736	N	1718	-0-	-18	B	-0-	1718	3	N	-0-	-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3	N	-0-	-0-
07	1736	N	1680	-0-	-56	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-
08	1705	N	1704	-0-	-1	B	-0-	1704	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-

HUBER -ET- -AL-												
WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3510	N	3451	-0-	-59	B	-0-	3451	3	N	-0-	-0-
05	3658	N	3564	-0-	-94	B	-0-	3564	3	N	-0-	-0-
06	3510	N	3431	-0-	-79	B	-0-	3431	3	N	-0-	-0-
07	3565	N	3530	-0-	-35	B	-0-	3530	3	N	-0-	-0-
08	3565	N	3539	-0-	-26	B	-0-	3539	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3420	N	3411	-0-	-9	B	-0-	3411	3	N	-0-	-0-

JOHNSON CLAY												
WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	2070	N	1999	-0-	-71	B	-0-	1999	3	N	-0-	-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3	N	-0-	-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	N	-0-	-0-
07	2077	N	1964	-0-	-113	B	-0-	1964	3	N	-0-	-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3	N	-0-	-0-

JUDD												
WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
05	620	N	347	-0-	-273	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
06	600	N	306	-0-	-294	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
07	465	N	304	-0-	-161	B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-				-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
06	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-				-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-				-0-
05	1581 N	1422	-0-	-159 B	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
06	1560 N	1329	-0-	-231 B	-0-	1329	3			N	-0-				-0-
07	1612 N	1365	-0-	-247 B	-0-	1365	3			N	-0-				-0-
08	1426 N	1040	-0-	-386 B	-0-	1040	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1320 N	914	-0-	-406 B	-0-	914	3			N	-0-				-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	2970 N	2723	-0-	-247 B	-0-	2723	3			N	-0-				-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-				-0-
06	2550 N	2502	-0-	-48 B	-0-	2502	3			N	-0-				-0-
07	2821 N	2493	-0-	-328 B	-0-	2493	3			N	-0-				-0-
08	2635 N	2571	-0-	-64 B	-0-	2571	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-				-0-

LONG, MARY A. WELL #: 1 RRCID -> 028124 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-				-0-
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-				-0-
07	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-				-0-
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCMURRY				WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	3133 - 3240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
04		2160 N	2045	-0-	-115 B	-0-	2045 3	N	-0-				-0-
05		1984 N	1949	-0-	-35 B	-0-	1949 3	N	-0-				-0-
06		2100 N	1718	-0-	-382 B	-0-	1718 3	N	-0-				-0-
07		2108 N	1765	-0-	-343 B	-0-	1765 3	N	-0-				-0-
08		1953 N	1496	-0-	-457 B	-0-	1496 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1710 N	1425	-0-	-285 B	-0-	1425 3	N	-0-				-0-

POLLAN				WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		3960 N	3936	-0-	-24 B	-0-	3936 3	N	-0-				-0-
05		4278 N	4037	-0-	-241 B	-0-	4037 3	N	-0-				-0-
06		4204 N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204 3	N	-0-				-0-
07		4092 N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092 3	N	-0-				-0-
08		4030 N	3748	-0-	-282 B	-0-	3748 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4200 N	3997	-0-	-203 B	-0-	3997 3	N	-0-				-0-

PRICE				WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1740 N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713 3	N	-0-				-0-
05		1798 N	1740	-0-	-58 B	-0-	1740 3	N	-0-				-0-
06		1710 N	1692	-0-	-18 B	-0-	1692 3	N	-0-				-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-				-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		2400 N	2215	-0-	-185 B	-0-	2215 3	N	-0-				-0-
05		2387 N	2185	-0-	-202 B	-0-	2185 3	N	-0-				-0-
06		2280 N	2107	-0-	-173 B	-0-	2107 3	N	-0-				-0-
07		2294 N	2102	-0-	-192 B	-0-	2102 3	N	-0-				-0-
08		2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		3000 N	1057	-0-	-1943 B	11813	1057 3	N	-0-				-0-
05		3100 N	1077	-0-	-2023 B	9790	1077 3	N	-0-				-0-
06		3000 N	1012	-0-	-1988 B	7802	1012 3	N	-0-				-0-
07		3100 N	1036	-0-	-2064 B	5738	1036 3	N	-0-				-0-
08		3100 N	1031	-0-	-2069 B	3669	1031 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3669									
*09		3000 N	993	-0-	-2007 B	1662	993 3	N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1080 N	904	-0-	-176 B	-0-	904 3	N	-0-				-0-
05		1023 N	971	-0-	-52 B	-0-	971 3	N	-0-				-0-
06		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-				-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-				-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 4	RRCID -> 028139	COMPL. DATE 10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 3				N	-0-	-0-
05	2108 N	2065	-0-	-43 B	-0-	2065 3				N	-0-	-0-
06	2040 N	1954	-0-	-86 B	-0-	1954 3				N	-0-	-0-
07	2108 N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000 3				N	-0-	-0-
08	2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2046 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3				N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 5	RRCID -> 028140	COMPL. DATE 04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3				N	-0-	-0-
05	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3				N	-0-	-0-
06	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3				N	-0-	-0-
07	2418 N	2400	-0-	-18 B	-0-	2400 3				N	-0-	-0-
08	2449 N	2305	-0-	-144 B	-0-	2305 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2340 N	2280	-0-	-60 B	-0-	2280 3				N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 6	RRCID -> 028141	COMPL. DATE 05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1980 N	1976	-0-	-4 B	-0-	1976 3				N	-0-	-0-
05	2046 N	2004	-0-	-42 B	-0-	2004 3				N	-0-	-0-
06	2010 N	1935	-0-	-75 B	-0-	1935 3				N	-0-	-0-
07	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2013 3				N	-0-	-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3				N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 -	4585		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134 3				N	-0-	-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159 3				N	-0-	-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110 3				N	-0-	-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136 3				N	-0-	-0-
08	1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1110 N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092 3				N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	1830 N	1757	-0-	-73 B	-0-	1757 3				N	-0-	-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3				N	-0-	-0-
06	1860 N	1760	-0-	-100 B	-0-	1760 3				N	-0-	-0-
07	1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814 3				N	-0-	-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 10	RRCID ->	028145	COMPL. DATE	06/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1380 N	1304	-0-	-76 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05		1860 N	1539	-0-	-321 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06		1380 N	1258	-0-	-122 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07		1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		3000 N	1182	-0-	-1818 B	19181	1182	3			N	-0-					-0-
05		3100 N	1217	-0-	-1883 B	17298	1217	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	1179	-0-	-1821 B	15477	1179	3			N	-0-					-0-
07		3100 N	1202	-0-	-1898 B	13579	1202	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	1215	-0-	-1885 B	11694	1215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11694													
*09		3000 N	1179	-0-	-1821 B	9873	1179	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1890 N	1847	-0-	-43 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05		2945 N	2831	-0-	-114 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
07		2945 N	2738	-0-	-207 B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08		2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05		1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06		1110 N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08		1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 18		RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
05	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
06	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
07	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
08	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 19		RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
05	2449 N	2400	-0-	-49 B	-0-	2400 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2319	-0-	-51 B	-0-	2319 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	2380	-0-	-38 B	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
08	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 21		RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1320 N	1300	-0-	-20 B	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 22		RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
08	806 N	709	-0-	-97 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	683	-0-	-97 B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 23		RRCID ->	028158	COMPL. DATE	03/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	450 N	317	-0-	-133 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PRICE		WELL #: D 25		RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1895	-0-	-58 B	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1772	-0-	-58 B	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1801	-0-	-90 B	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1770 N	1758	-0-	-12 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1620 N	1596	-0-	-24 B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1635	-0-	-39 B	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1591	-0-	-29 B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
07		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
08		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1648	-0-	-57 B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1572	-0-	-78 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1604	-0-	-70 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2040 N	2020	-0-	-20 B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2103	-0-	-67 B	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
06		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
07		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2070 N	2020	-0-	-50 B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1765	-0-	-2 B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1740 N	1701	-0-	-39 B	-0-	1701 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
05	2976 N	2912	-0-	-64 B	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
06	2880 N	2798	-0-	-82 B	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
07	3007 N	2872	-0-	-135 B	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
08	2914 N	2901	-0-	-13 B	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
05	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-			-0-
07	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
08	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
05	3782 N	3777	-0-	-5 B	-0-	3777	3			N	-0-			-0-
06	3810 N	3497	-0-	-313 B	-0-	3497	3			N	-0-			-0-
07	3751 N	3254	-0-	-497 B	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
08	3782 N	3636	-0-	-146 B	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3510 N	3228	-0-	-282 B	-0-	3228	3			N	-0-			-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
05	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	673	-0-	-557 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	662	-0-	-609 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
08	837 N	662	-0-	-175 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
05	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	682 N	226	-0-	-456 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	651 N	514	-0-	-137 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SAFRANKO				WELL #:	1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

SWENY 13				WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1650 N	1624	-0-	-26 B	-0-	1624	3			N	-0-		-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-		-0-
06	1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	1603	3			N	-0-		-0-
07	1674 N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3			N	-0-		-0-
08	1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1590 N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	3			N	-0-		-0-

WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2280 N	2107	-0-	-173 B	-0-	2107	3			N	-0-		-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-		-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-		-0-
07	2170 N	2114	-0-	-56 B	-0-	2114	3			N	-0-		-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-		-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
04	870 N	631	-0-	-239 B	-0-	631	3			N	-0-		-0-
05	775 N	634	-0-	-141 B	-0-	634	3			N	-0-		-0-
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-		-0-
07	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3			N	-0-		-0-
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536	3			N	-0-		-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

WISEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	990 N	610	-0-	-380 B	-0-	610	3			N	-0-		-0-
05	713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3			N	-0-		-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-		-0-
07	620 N	217	-0-	-403 B	-0-	217	3			N	-0-		-0-
08	620 N	422	-0-	-198 B	-0-	422	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
05		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3		N	-0-			-0-
06		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3		N	-0-			-0-
07		2449 N	2230	-0-	-219 B	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
08		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 3		N	-0-			-0-

SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222													

04		1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1576	-0-	-67 B	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1503	-0-	-57 B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1333	-0-	-279 B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 2		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207													

04		810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
05		837 N	681	-0-	-156 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
06		780 N	567	-0-	-213 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
07		837 N	592	-0-	-245 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
08		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248													

04		780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
07		775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
08		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
MCMURRY //CONT.// 040798												

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

04	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	6359	-0-	3259 B	3259	6359 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5282	-0-	2282 B	5541	5282 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4991	-0-	1891 B	7432	4991 3		N	-0-			-0-
08	11892 R	4460	-0-	-7432 B	-0-	4460 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6150 #	4071	-0-	-2079 B	-2079	4071 3		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-												

04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-

ATHA												

04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
05	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
06	840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
08	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N.												

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON												

04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER												

04	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
05	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
06	870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
07	899 N	706	-0-	-193 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
WISEMAN //CONT.// 040798													
WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		1440 N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1269	-0-	-21 B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	828	-0-	-505 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1061	-0-	-241 B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1260 N	1247	-0-	-13 B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212													
04		1320 N	1166	-0-	-154 B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1227	-0-	-3 B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1117	-0-	-92 B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1230 N	1071	-0-	-159 B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302															
04		2970 N	2950	-0-	-20 B	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
05		3038 N	3012	-0-	-26 B	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
06		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
07		3038 N	2974	-0-	-64 B	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
08		3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-			-0-
09		2940 N	2930	-0-	-10 B	-0-	2930	3			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212															
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*09		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230															
04		3570 N	3518	-0-	-52 B	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
05		3658 N	3584	-0-	-74 B	-0-	3584	3			N	-0-			-0-
06		3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
07		3627 N	3500	-0-	-127 B	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
08		3596 N	3561	-0-	-35 B	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-8 B	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
09		3480 N	3472	-0-	-8 B	-0-	3472	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3080 - 3220					
04	4703 N	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
05	4535 N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	5040 N	4111	-0-	-929 B	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4867 N	3670	-0-	-1197 B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
08	4526 N	3043	-0-	-1483 B	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4110 N	3978	-0-	-132 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200					
04	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300					
04	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1983	-0-	-32 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	1891	-0-	-186 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390					
04	2250 N	2114	-0-	-136 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2110	-0-	-60 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	2032	-0-	-8 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1501	-0-	-669 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1901	-0-	-207 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328					
04	4615 N	4615	-0-	-0- B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
05	5011 N	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5069 N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5141 N	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
08	5175 N	5175	-0-	-0- B	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	5070 N	4979	-0-	-91 B	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS				WELL #:	2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3849 N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849 3	N	-0-			-0-
05		3999 N	3858	-0-	-141 B	-0-	3858 3	N	-0-			-0-
06		3810 N	3695	-0-	-115 B	-0-	3695 3	N	-0-			-0-
07		3968 N	3757	-0-	-211 B	-0-	3757 3	N	-0-			-0-
08		3849 N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736 3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL				WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DOOLEY				WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320
04		1410 N	1363	-0-	-47 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
05		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1343	-0-	-52 B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300
04		2520 N	2391	-0-	-129 B	-0-	2391 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	2329	-0-	-27 B	-0-	2329 3	N	-0-			-0-
06		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
07		2480 N	2286	-0-	-194 B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-
08		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3	N	-0-			-0-

FEDRIC				WELL #:	2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301
04		1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1779	-0-	-50 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1708	-0-	-32 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1753	-0-	-14 B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325
04		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-			-0-
06		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1902	-0-	-82 B	-0-	1902 3	N	-0-			-0-
08		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
HARRISON "A" //CONT.// 040798																	
WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2370 N	2054	-0-	-316 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05		2418 N	2091	-0-	-327 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06		2400 N	2266	-0-	-134 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07		2108 N	1750	-0-	-358 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08		2077 N	1228	-0-	-849 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2280 N	1084	-0-	-1196 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

FLORES																	
WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY																	
WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300																	
04		3603 R	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05		3714 R	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06		3563 R	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07		3777 R	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08		3720 #	3469	-0-	-251 B	-251	3469	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -251															
09		3600 #	3275	-0-	-325 B	-576	3275	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY																	
WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280																	
04		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06		2040 N	1872	-0-	-168 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"																	
WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300																	
04		2430 N	2399	-0-	-31 B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05		2542 N	2142	-0-	-400 B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06		2430 N	2076	-0-	-354 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07		2480 N	2130	-0-	-350 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08		2139 N	2134	-0-	-5 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2070 N	2068	-0-	-2 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK																	
WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002																	
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		5160 N	4658	-0-	-502 B	-0-	4658 3		N	-0-			-0-
05		5022 N	4778	-0-	-244 B	-0-	4778 3		N	-0-			-0-
06		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953 3		N	-0-			-0-
07		4805 N	4639	-0-	-166 B	-0-	4639 3		N	-0-			-0-
08		5622 N	5622	-0-	-0- B	-0-	5622 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		5641 N	5641	-0-	-0- B	-0-	5641 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200													
04		1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
05		2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1898	-0-	-22 B	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1885	-0-	-99 B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1890 N	1752	-0-	-138 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000													
04		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
05		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
06		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
08		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	577	-0-	-23 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927													
04		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
06		2340 N	2269	-0-	-71 B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
07		2356 N	2327	-0-	-29 B	-0-	2327 3		N	-0-			-0-
08		2325 N	2282	-0-	-43 B	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2280 N	2197	-0-	-83 B	-0-	2197 3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360													
04		540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
05		496 N	340	-0-	-156 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
06		510 N	336	-0-	-174 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07		527 N	170	-0-	-357 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
08		341 N	100	-0-	-241 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350													
04		600 N	551	-0-	-49 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05		651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
07		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
06		660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
07		682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-

HORNER, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375	
04		960 N	882	-0-	-78 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
05		930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
07		899 N	436	-0-	-463 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
08		868 N	611	-0-	-257 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 - 3350	
04		1350 N	1108	-0-	-242 B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1222	-0-	-297 B	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
08		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2	N	-0-			-0-

SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400	
04		270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300	
04		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
05		589 N	361	-0-	-228 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06		660 N	595	-0-	-65 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
08		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320	
04		1950 N	1778	-0-	-172 B	-0-	1778 2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1822	-0-	-162 B	-0-	1822 2	N	-0-			-0-
06		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2	N	-0-			-0-
08		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350
04		3030 #	1356	-0-	-1674 B	-4003	1356 2	N	-0-			-0-
05		3131 #	1360	-0-	-1771 B	-5774	1360 2	N	-0-			-0-
06		3030 #	2119	-0-	-911 B	-6685	2119 2	N	-0-			-0-
07		3131 #	2290	-0-	-841 B	-7526	2290 2	N	-0-			-0-
08		3131 #	1913	-0-	-1218 B	-8744	1913 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7547	CANCELLED UNDERAGE	->	-1197					
09		2130 N	2961	-0-	831 B	-6716	2961 2	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.				WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300
04		2730 N	2634	-0-	-96 B	-0-	2634 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2669	-0-	-59 B	-0-	2669 2	N	-0-			-0-
06		2610 N	2594	-0-	-16 B	-0-	2594 2	N	-0-			-0-
07		2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645 2	N	-0-			-0-
08		2666 N	2610	-0-	-56 B	-0-	2610 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2580 N	2540	-0-	-40 B	-0-	2540 2	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400
04		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1815	-0-	-76 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280
04		2310 N	2307	-0-	-3 B	-1415	2307 3	N	-0-			-0-
05		2387 N	2327	-0-	-60 B	-1415	2327 3	N	-0-			-0-
06		2250 N	2329	-0-	79 B	-1336	2329 3	N	-0-			-0-
07		2387 N	2428	-0-	41 B	-1295	2428 3	N	-0-			-0-
08		2325 N	2445	-0-	120 B	-1175	2445 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1175					
*09		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301
04		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
MORRIS GAS UNIT										WELL #: 1339		RRCID -> 172120		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2755 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

WITT GAS UNIT -B-										WELL #: 2		RRCID -> 172131		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 2732 - 2990	
04		1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-		
05		1767 N	1604	-0-	-163	B	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-		
06		1830 N	1783	-0-	-47	B	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-		
07		1736 N	1697	-0-	-39	B	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-		
08		1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09		1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-		

BUCKLES GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 172196		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2740 - 3330	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PRICE ET AL "D"										WELL #: D 43		RRCID -> 172206		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2974 - 3250	
04		2128 N	2128	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			-0-		
05		2294 N	2098	-0-	-196	B	-0-	-0-	2098	3			N	-0-			-0-		
06		2160 N	2023	-0-	-137	B	-0-	-0-	2023	3			N	-0-			-0-		
07		2201 N	2084	-0-	-117	B	-0-	-0-	2084	3			N	-0-			-0-		
08		2108 N	2103	-0-	-5	B	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09		2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-		

BRADLEY "B"										WELL #: 2		RRCID -> 172367		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3140 - 3400	
04		390 N	371	-0-	-19	B	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-		
05		496 N	418	-0-	-78	B	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-		
06		390 N	380	-0-	-10	B	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-		
07		646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-		
08		590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-		

BRADLEY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 172368		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3147 - 3400	
04		570 N	532	-0-	-38	B	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-		
05		868 N	572	-0-	-296	B	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-		
06		750 N	743	-0-	-7	B	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-		
07		751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-		
08		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		750 N	729	-0-	-21	B	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	389	-0-	389 B	8392	389	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	326	-0-	326 B	8718	326	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	446	-0-	446 B	9164	446	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	544	-0-	544 B	9708	544	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	694	-0-	694 B	10402	694	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			10402							
09	0	738	-0-	738 B	11140	738	2	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
04	1770 N	1723	-0-	-47 B	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1727	-0-	-40 B	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1726	-0-	-10 B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1680 N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660	3	N	-0-		-0-

KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
05	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
06	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
04	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923	3	N	-0-		-0-
05	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3	N	-0-		-0-
06	930 N	874	-0-	-56 B	-0-	874	3	N	-0-		-0-
07	961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894	3	N	-0-		-0-
08	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
04	1410 N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1445	-0-	-43 B	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20 B	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2850 N	2725	-0-	-125 B	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
05		2821 N	2650	-0-	-171 B	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
06		2790 N	2523	-0-	-267 B	-0-	2523 3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2589	-0-	-232 B	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
08		2635 N	2589	-0-	-46 B	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2520 N	2509	-0-	-11 B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450													

04		1500 N	1360	-0-	-140 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0 B	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0 B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0 B	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0 B	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1791 N	1791	-0-	-0 B	-0-	1791 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350													

04		258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05		589 N	315	-0-	-274 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
06		646 N	646	-0-	-0 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1087 N	1087	-0-	-0 B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300													

04		1410 N	1129	-0-	-281 B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1281	-0-	-238 B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
06		1787 N	1787	-0-	-0 B	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0 B	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0 B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1908 N	1908	-0-	-0 B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350													

04		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280													

04		1308 N	1308	-0-	-0 B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1243	-0-	-121 B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
08		1306 N	1306	-0-	-0 B	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1276 N	1276	-0-	-0 B	-0-	1276 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1350 N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	976	-0-	-326 B	-0-	976 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335												
04	3720 N	3603	-0-	-117 B	-0-	3603 3		N	-0-			-0-
05	3875 N	3676	-0-	-199 B	-0-	3676 3		N	-0-			-0-
06	3720 N	3652	-0-	-68 B	-0-	3652 3		N	-0-			-0-
07	3720 N	3688	-0-	-32 B	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
08	3689 N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3660 N	3574	-0-	-86 B	-0-	3574 3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465												
04	1830 N	1636	-0-	-194 B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1710	-0-	-30 B	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1441	-0-	-233 B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1299	-0-	-411 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024												
04	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960												
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05		1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002																	
04		14B2 EXT	269	-0-	269 B	1656	269	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	261	-0-	261 B	1917	261	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	257	-0-	257 B	2174	257	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	208	-0-	208 B	2382	208	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	283	-0-	283 B	2665	283	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 2665															
09		0	268	-0-	268 B	2933	268	2			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325																	
04		2640 N	2443	-0-	-197 B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	2493	-0-	-607 B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07		3217 N	3217	-0-	-0- B	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
08		2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375																	
04		6210 N	6188	-0-	-22 B	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
05		6696 N	6163	-0-	-533 B	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
06		5910 N	5739	-0-	-171 B	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07		6386 N	5548	-0-	-838 B	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
08		7421 N	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		7478 N	7478	-0-	-0- B	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157																	
04		2940 N	2890	-0-	-50 B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05		3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06		2850 N	2810	-0-	-40 B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07		2976 N	2081	-0-	-895 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08		3007 N	2867	-0-	-140 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
SEWELL GAS UNIT //CONT.// 040798																
WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914																
04	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4	B	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	823	-0-	-262	B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"																
WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450																
04	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	B	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
08	1116	N	957	-0-	-159	B	-0-	957	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	932	-0-	-208	B	-0-	932	3			N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL-																
WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058																
04	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE																
WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190																
04	2610	N	2463	-0-	-147	B	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
05	2697	N	2578	-0-	-119	B	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	2286	-0-	-24	B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	1792	-0-	-750	B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	2			N	-0-			-0-

BRANNON																
WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200																
04	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	B	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	1447	-0-	-23	B	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
06		2100 N	1864	-0-	-236 B	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1837	-0-	-178 B	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1860 N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450													
04		1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
06		1350 N	1233	-0-	-117 B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1172	-0-	-192 B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156													
04		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
06		1080 N	1059	-0-	-21 B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3	N	-0-			-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250													
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553													
04		1110 N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
06		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1009	-0-	-76 B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348													
04		1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
06		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
07		1147 N	656	-0-	-491 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
08		1085 N	845	-0-	-240 B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
NORTON GAS UNIT -C- //CONT.// 040798																	
WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CARTRITE																	
WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300																	
04		960 N	354	-0-	-606 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05		620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07		2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	3148	-0-	48 B	48	3148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48																	
*09		2842 N	2794	-0-	-48 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

ATHA																	
WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197																	
04		390 N	268	-0-	-122 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05		775 N	243	-0-	-532 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06		840 N	220	-0-	-620 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07		279 N	209	-0-	-70 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422																	
WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, Z. T.																	
WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107																	
04		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05		1581 N	1542	-0-	-39 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06		1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07		1581 N	1502	-0-	-79 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08		1550 N	1535	-0-	-15 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR																	
WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		180 N	55	-0-	-125 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311															
04		1200 N	1132	-0-	-68 B	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
05		1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1120	-0-	-20 B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
08		1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1110 N	1106	-0-	-4 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042															
04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
05		1116 N	736	-0-	-380 B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
08		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170															
04		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
05		2449 N	2187	-0-	-262 B	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
06		2340 N	2313	-0-	-27 B	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
07		2046 N	1719	-0-	-327 B	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-

BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1290 N	1264	-0-	-26 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1258	-0-	-122 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330												
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-			-0-
05		3937 N	3088	-0-	-849 B	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
06		3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619 2	N	-0-			-0-
07		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1881	-0-	-1219 B	-0-	1881 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3630 N	1611	-0-	-2019 B	-0-	1611 2	N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419												
04		1530 N	1346	-0-	-184 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1349	-0-	-15 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
06		1350 N	1264	-0-	-86 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1248	-0-	-116 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339												
04		1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1104	-0-	-156 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	930	-0-	-372 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1086	-0-	-123 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-

WHITTENBERG 310 WELL #: 1 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198												
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
05		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150												
04		450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
05		465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
LANE, W. P.				WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HARRISON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245			
04		900 N	852	-0-	-48 B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
05		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
06		870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3			N	-0-				-0-
07		868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
08		868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3			N	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-				-0-

HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275			
04		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
05		930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734	3			N	-0-				-0-
06		900 N	589	-0-	-311 B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
07		837 N	568	-0-	-269 B	-0-	568	3			N	-0-				-0-
08		744 N	538	-0-	-206 B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537	3			N	-0-				-0-

JAHNS, HILDA B.				WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340			
04		1170 N	1104	-0-	-66 B	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
05		1612 N	1062	-0-	-550 B	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
06		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-				-0-
08		1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-				-0-

FLORES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195			
04		1590 N	1558	-0-	-32 B	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
05		1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
06		1560 N	1519	-0-	-41 B	-0-	1519	3			N	-0-				-0-
07		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	1539	3			N	-0-				-0-
08		1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3			N	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1530 N	1527	-0-	-3 B	-0-	1527	3			N	-0-				-0-

FLORES				WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200			
04		3420 N	3235	-0-	-185 B	-0-	3235	3			N	-0-				-0-
05		3379 N	3291	-0-	-88 B	-0-	3291	3			N	-0-				-0-
06		3231 N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3			N	-0-				-0-
07		3348 N	3204	-0-	-144 B	-0-	3204	3			N	-0-				-0-
08		3395 N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	3			N	-0-				-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		3288 N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PRICE, W. N.				WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2430 N	2368	-0-	-62 B	-0-	2368 3	N	-0-			-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2310	-0-	-60 B	-0-	2310 3	N	-0-			-0-
07		2449 N	2387	-0-	-62 B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-
08		2387 N	2379	-0-	-8 B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.				WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
04		1920 N	1906	-0-	-14 B	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1894	-0-	-152 B	-0-	1894 2	N	-0-			-0-
06		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2	N	-0-			-0-
07		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095 2	N	-0-			-0-
08		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 2	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
04		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
05		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
06		870 N	795	-0-	-75 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
07		930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
08		868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
04		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
06		990 N	924	-0-	-66 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	932	-0-	-153 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
08		992 N	969	-0-	-23 B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.				WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
04		1530 N	1362	-0-	-168 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1358	-0-	-347 B	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2	N	-0-			-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2	N	-0-			-0-

FOLSOM, ALFA R.				WELL #:	1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2894 - 3210
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
JOHNSON "C" //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44														
WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200														
04	2520 N	2435	-0-	-85 B	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
06	2520 N	2402	-0-	-118 B	-0-	2402	3			N	-0-			-0-
07	2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
08	2511 N	2386	-0-	-125 B	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2400 N	2292	-0-	-108 B	-0-	2292	3			N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT														
WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170														
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1170 N	688	-0-	-482 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"														
WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500														
04	1260 N	1234	-0-	-26 B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
08	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1260 N	1059	-0-	-201 B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"														
WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475														
04	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148 B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1109	-0-	-100 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-	-0-
05	713 N	363	-0-	-350 B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
06	630 N	167	-0-	-463 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
07	713 N	461	-0-	-252 B	-0-	461	3			N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-	-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403												
04	1380 N	1329	-0-	-51 B	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
05	1798 N	1227	-0-	-571 B	-0-	1227	3			N	-0-	-0-
06	1560 N	1135	-0-	-425 B	-0-	1135	3			N	-0-	-0-
07	1364 N	1140	-0-	-224 B	-0-	1140	3			N	-0-	-0-
08	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1060	-0-	-80 B	-0-	1060	3			N	-0-	-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307												
04	1950 N	1914	-0-	-36 B	-0-	1914	3			N	-0-	-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23 B	-0-	1930	3			N	-0-	-0-
06	1890 N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871	3			N	-0-	-0-
07	1984 N	1859	-0-	-125 B	-0-	1859	3			N	-0-	-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341												
04	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-	-0-
05	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	3			N	-0-	-0-
06	1800 N	1678	-0-	-122 B	-0-	1678	3			N	-0-	-0-
07	1798 N	1725	-0-	-73 B	-0-	1725	3			N	-0-	-0-
08	1767 N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	1666	3			N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440												
04	1560 N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	3			N	-0-	-0-
05	1581 N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560	3			N	-0-	-0-
06	1530 N	1491	-0-	-39 B	-0-	1491	3			N	-0-	-0-
07	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3			N	-0-	-0-
08	1550 N	1534	-0-	-16 B	-0-	1534	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	1478	3			N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435												
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-	-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-	-0-
06	1230 N	1223	-0-	-7 B	-0-	1223	3			N	-0-	-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41 B	-0-	1261	3			N	-0-	-0-
08	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLORES				WELL #: 49	RRCID -> 205037	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3054	- 3508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1308	-0-	-42 B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1308	-0-	-118 B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1234	-0-	-116 B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1257	-0-	-107 B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH				WELL #: 57	RRCID -> 205038	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 3446	PERF. 3055	- 3310			
04	1530 N	1434	-0-	-96 B	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1456	-0-	-63 B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1400	-0-	-40 B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1426	-0-	-62 B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1433	-0-	-24 B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1410 N	1390	-0-	-20 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL				WELL #: 3043	RRCID -> 205271	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3090	- 3205			
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2307	-0-	-173 B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
06	2460 N	2349	-0-	-111 B	-0-	2349 3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2409	-0-	-102 B	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 48	RRCID -> 206969	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 3541	PERF. 3040	- 3330			
04	1380 N	965	-0-	-415 B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	951	-0-	-227 B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
07	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
08	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 47	RRCID -> 207166	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3050	- 3320			
04	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	815	-0-	-208 B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06	870 N	808	-0-	-62 B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
07	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 55	RRCID -> 207167	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 3478	PERF. 2996	- 3280			
04	1290 N	1254	-0-	-36 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1192	-0-	-68 B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1200 N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305															

04		1080 N	16	-0-	-1064 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05		1116 N	736	-0-	-380 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
08		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030															

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345															

04		1950 N	1914	-0-	-36 B	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
05		1953 N	1950	-0-	-3 B	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
06		1890 N	1855	-0-	-35 B	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
07		1984 N	1584	-0-	-400 B	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
08		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300															

04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
08		2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-			-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557															

04		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
07		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
08		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
06	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-	-0-	

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
04	1020 N	984	-0-	-36 B	-0-	984	3	N	-0-	-0-	
05	1798 N	980	-0-	-818 B	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1109	-0-	-481 B	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	
07	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	
08	992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
04	1320 N	1246	-0-	-74 B	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	
06	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1157	-0-	-145 B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
04	2610 N	2564	-0-	-46 B	-0-	2564	3	N	-0-	-0-	
05	2697 N	2617	-0-	-80 B	-0-	2617	3	N	-0-	-0-	
06	2580 N	2509	-0-	-71 B	-0-	2509	3	N	-0-	-0-	
07	2635 N	2563	-0-	-72 B	-0-	2563	3	N	-0-	-0-	
08	2604 N	2545	-0-	-59 B	-0-	2545	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2520 N	2453	-0-	-67 B	-0-	2453	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
04	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	
06	1320 N	1273	-0-	-47 B	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	
07	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	
08	1333 N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
04	2010 N	1989	-0-	-21 B	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	
05	2046 N	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1912	-0-	-8 B	-0-	1912	3	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1587	-0-	-459 B	-0-	1587	3	N	-0-	-0-	
08	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4297 N	4297	-0-	-0- B	-0-	391 1	3906 2	N	-0-			-0-
05		4526 N	4436	-0-	-90 B	-0-	404 1	4032 2	N	-0-			-0-
06		4200 N	4012	-0-	-188 B	-0-	339 1	3673 2	N	-0-			-0-
07		4433 N	4112	-0-	-321 B	-0-	339 1	3773 2	N	-0-			-0-
08		4433 N	4330	-0-	-103 B	-0-	404 1	3926 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	391 1	3788 2	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314													
04		5403 N	5403	-0-	-0- B	-0-	391 1	5012 2	N	-0-			-0-
05		5728 N	5728	-0-	-0- B	-0-	404 1	5324 2	N	-0-			-0-
06		5442 N	5442	-0-	-0- B	-0-	339 1	5103 2	N	-0-			-0-
07		5580 N	5513	-0-	-67 B	-0-	339 1	5174 2	N	-0-			-0-
08		5735 N	5329	-0-	-406 B	-0-	404 1	4925 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5430 N	5214	-0-	-216 B	-0-	391 1	4823 2	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329													
04		3000 N	5989	-0-	2989 B	8379	5989 2		N	-0-			-0-
05		13963 R	5584	-0-	-8379 B	-0-	5584 2		N	-0-			-0-
06		5820 #	-0-	-0-	-5820 B	-5820			N	-0-			-0-
07		6200 #	4602	-0-	-1598 B	-7418	4602 2		N	-0-			-0-
08		6200 #	7905	-0-	1705 B	-5713	7905 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -5713											
09		6000 #	8750	-0-	2750 B	-2963	8750 2		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319													
04		1650 N	862	-0-	-788 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371													
04		6600 N	6058	-0-	-542 B	-0-	6058 3		N	-0-			-0-
05		7161 N	5422	-0-	-1739 B	-0-	5422 3		N	-0-			-0-
06		6540 N	6136	-0-	-404 B	-0-	6136 3		N	-0-			-0-
07		6262 N	5962	-0-	-300 B	-0-	5962 3		N	-0-			-0-
08		6308 N	6308	-0-	-0- B	-0-	6308 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		6515 N	6515	-0-	-0- B	-0-	6515 3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312													
04		2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	391 1	2011 2	N	-0-			-0-
05		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	404 1	2032 2	N	-0-			-0-
06		2820 N	2300	-0-	-520 B	-0-	339 1	1961 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	2265	-0-	-215 B	-0-	339 1	1926 2	N	-0-			-0-
08		2449 N	2175	-0-	-274 B	-0-	404 1	1771 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2310 N	2258	-0-	-52 B	-0-	391 1	1867 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1470 N	1153	-0-	-317 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05		1395 N	1032	-0-	-363 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06		1260 N	908	-0-	-352 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07		1178 N	457	-0-	-721 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08		1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		900 N	569	-0-	-331 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366																	
04		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07		1457 N	1341	-0-	-116 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08		1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343																	
04		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07		682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351																	
04		3240 N	2972	-0-	-268 B	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05		3503 N	2895	-0-	-608 B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07		3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08		3313 N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350																	
04		1890 N	1822	-0-	-68 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05		1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06		1830 N	1794	-0-	-36 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07		1891 N	1843	-0-	-48 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08		1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1800 N	1763	-0-	-37 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339																	
04		5490 N	5405	-0-	-85 B	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
05		5673 N	5627	-0-	-46 B	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06		5490 N	5411	-0-	-79 B	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
07		5580 N	5561	-0-	-19 B	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
08		5642 N	5552	-0-	-90 B	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		5400 N	5026	-0-	-374 B	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1980 N	1233	-0-	-747 B	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
07		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
08		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338													
04		3990 N	3912	-0-	-78 B	-0-	3912 3		N	-0-			-0-
05		4123 N	4008	-0-	-115 B	-0-	4008 3		N	-0-			-0-
06		3900 N	3852	-0-	-48 B	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
07		4030 N	3941	-0-	-89 B	-0-	3941 3		N	-0-			-0-
08		3999 N	3900	-0-	-99 B	-0-	3900 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3840 N	3739	-0-	-101 B	-0-	3739 3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356													
04		3720 N	3576	-0-	-144 B	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
05		3782 N	3603	-0-	-179 B	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
06		3653 N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
07		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
08		3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3660 N	3644	-0-	-16 B	-0-	3644 2		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354													
04		2970 N	974	-0-	-1996 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1186	-0-	-147 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
07		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
08		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468													
04		960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
05		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
06		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
07		930 N	451	-0-	-479 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
08		899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381													
04		2550 N	2523	-0-	-27 B	-0-	2523 3		N	-0-			-0-
05		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3		N	-0-			-0-
06		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2227	-0-	-377 B	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
08		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2802	-0-	-50 B	-0-	2802	3	N	-0-			-0-
06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3	N	-0-			-0-
07	2883 N	2705	-0-	-178 B	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
08	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3138 N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3	N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274												
04	2070 N	2050	-0-	-20 B	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	2107	-0-	-1 B	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1998	-0-	-42 B	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	2048	-0-	-60 B	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	2033	-0-	-75 B	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1960	-0-	-50 B	-0-	1960	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386												
04	3030 N	3026	-0-	-4 B	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
05	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
06	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
07	3131 N	2851	-0-	-280 B	-0-	2851	3	N	-0-			-0-
08	3120 N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3104 N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378												
04	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
05	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
06	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
07	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
08	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274												
04	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3	N	-0-			-0-
05	3305 N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
06	3240 N	3189	-0-	-51 B	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
07	3348 N	3213	-0-	-135 B	-0-	3213	3	N	-0-			-0-
08	3317 N	3244	-0-	-73 B	-0-	3244	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3180 N	3150	-0-	-30 B	-0-	3150	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05		403 N	192	-0-	-211 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373																	

04		3330 N	3228	-0-	-102 B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05		3410 N	3374	-0-	-36 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06		3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
07		3411 N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08		3438 N	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		3360 N	3319	-0-	-41 B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330																	

04		4200 N	3806	-0-	-394 B	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05		4278 N	4045	-0-	-233 B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
06		4122 N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07		4172 N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
08		4030 N	4028	-0-	-2 B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		4110 N	4025	-0-	-85 B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275																	

04		2190 N	2266	-0-	76 B	-1409	2266	3			N	-0-					-0-
05		2356 N	2217	-0-	-139 B	-1409	2217	3			N	-0-					-0-
06		2190 N	2125	-0-	-65 B	-1409	2125	3			N	-0-					-0-
07		2356 N	2199	-0-	-157 B	-1409	2199	3			N	-0-					-0-
08		2232 N	2325	-0-	93 B	-1316	2325	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->											
*09		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344																	

04		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327																	

04		1110 N	659	-0-	-451 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05		1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08		1147 N	1107	-0-	-40 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3	N	-0-	-0-	
05		2046 N	1989	-0-	-57 B	-0-	1989 3	N	-0-	-0-	
06		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-	-0-	
07		2077 N	1895	-0-	-182 B	-0-	1895 3	N	-0-	-0-	
08		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
04		1470 N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443 3	N	-0-	-0-	
05		1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 3	N	-0-	-0-	
06		1470 N	1403	-0-	-67 B	-0-	1403 3	N	-0-	-0-	
07		1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	1437 3	N	-0-	-0-	
08		1457 N	1440	-0-	-17 B	-0-	1440 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1410 N	1384	-0-	-26 B	-0-	1384 3	N	-0-	-0-	

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
04		2880 N	2874	-0-	-6 B	-0-	2874 3	N	-0-	-0-	
05		3038 N	2945	-0-	-93 B	-0-	2945 3	N	-0-	-0-	
06		2880 N	2849	-0-	-31 B	-0-	2849 3	N	-0-	-0-	
07		2976 N	2930	-0-	-46 B	-0-	2930 3	N	-0-	-0-	
08		2945 N	2933	-0-	-12 B	-0-	2933 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2850 N	2836	-0-	-14 B	-0-	2836 3	N	-0-	-0-	

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
04		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-	-0-	
05		868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629 2	N	-0-	-0-	
06		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 2	N	-0-	-0-	
07		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2	N	-0-	-0-	
08		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
04		1980 N	1940	-0-	-40 B	-0-	1940 3	N	-0-	-0-	
05		2015 N	1995	-0-	-20 B	-0-	1995 3	N	-0-	-0-	
06		1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923 3	N	-0-	-0-	
07		2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978 3	N	-0-	-0-	
08		1984 N	1971	-0-	-13 B	-0-	1971 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1920 N	1902	-0-	-18 B	-0-	1902 3	N	-0-	-0-	

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
04		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3	N	-0-	-0-	
05		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 3	N	-0-	-0-	
06		2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3	N	-0-	-0-	
07		2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834 3	N	-0-	-0-	
08		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1110 N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
07		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
08		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	1183	-0-	-17 B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375													
04		1290 N	1289	-0-	-1 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369													
04		1980 N	1973	-0-	-7 B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1958	-0-	-57 B	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1916	-0-	-4 B	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
08		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366													
04		2190 N	2180	-0-	-10 B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
05		2945 N	2498	-0-	-447 B	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
06		2370 N	2166	-0-	-204 B	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
07		2263 N	1947	-0-	-316 B	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
08		2511 N	2478	-0-	-33 B	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3		N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317													
04		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
05		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
08		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358													
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		496 N	138	-0-	-358 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05		1550 N	1261	-0-	-289 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331																	
04		1470 N	1243	-0-	-227 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05		1643 N	1322	-0-	-321 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264																	
04		3000 N	2940	-0-	-60 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05		3038 N	2942	-0-	-96 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07		3038 N	2884	-0-	-154 B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08		2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336																	
04		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05		1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07		1767 N	1652	-0-	-115 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319																	
04		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05		1674 N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07		1736 N	1559	-0-	-177 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309																	
04		4020 N	3989	-0-	-31 B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
05		4154 N	3999	-0-	-155 B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06		3904 N	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07		4123 N	3828	-0-	-295 B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
08		4027 N	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		3976 N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2790 N	2785	-0-	-5 B	-0-	2785	3	N	-0-	-0-	
05	2945 N	2852	-0-	-93 B	-0-	2852	3	N	-0-	-0-	
06	2790 N	2742	-0-	-48 B	-0-	2742	3	N	-0-	-0-	
07	2883 N	2816	-0-	-67 B	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	
08	2852 N	2821	-0-	-31 B	-0-	2821	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2730 N	2725	-0-	-5 B	-0-	2725	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
04	4170 N	4042	-0-	-128 B	-0-	4042	3	N	-0-	-0-	
05	4309 N	3904	-0-	-405 B	-0-	3904	3	N	-0-	-0-	
06	4080 N	3781	-0-	-299 B	-0-	3781	3	N	-0-	-0-	
07	4185 N	3827	-0-	-358 B	-0-	3827	3	N	-0-	-0-	
08	3906 N	3851	-0-	-55 B	-0-	3851	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3780 N	3710	-0-	-70 B	-0-	3710	3	N	-0-	-0-	

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398
04	3330 N	3016	-0-	-314 B	-0-	3016	3	N	-0-	-0-	
05	3224 N	3162	-0-	-62 B	-0-	3162	3	N	-0-	-0-	
06	3265 N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3	N	-0-	-0-	
07	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	3	N	-0-	-0-	
08	3162 N	2871	-0-	-291 B	-0-	2871	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3270 N	2732	-0-	-538 B	-0-	2732	3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337
04	10762 N	10762	-0-	-0- B	-0-	10762	3	N	-0-	-0-	
05	11718 N	10898	-0-	-820 B	-0-	10898	3	N	-0-	-0-	
06	10770 N	10397	-0-	-373 B	-0-	10397	3	N	-0-	-0-	
07	11129 N	10395	-0-	-734 B	-0-	10395	3	N	-0-	-0-	
08	10912 N	10356	-0-	-556 B	-0-	10356	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	10410 N	9946	-0-	-464 B	-0-	9946	3	N	-0-	-0-	

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159
04	1230 N	836	-0-	-394 B	-0-	836	2	N	-0-	-0-	
05	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2	N	-0-	-0-	
06	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	
07	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341
04	2220 N	2161	-0-	-59 B	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	2051	-0-	-119 B	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	
06	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	
07	2232 N	1142	-0-	-1090 B	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
08	2046 N	1501	-0-	-545 B	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2040 N	1547	-0-	-493 B	-0-	1547	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972 - 3385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1760	-0-	-255 B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
06		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1938	-0-	-170 B	-0-	1938 3	N	-0-			-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	2070	-0-	-30 B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329	
04		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347	
04		2820 N	2796	-0-	-24 B	-0-	2796 3	N	-0-			-0-
05		2852 N	2802	-0-	-50 B	-0-	2802 3	N	-0-			-0-
06		2730 N	2722	-0-	-8 B	-0-	2722 3	N	-0-			-0-
07		2883 N	2702	-0-	-181 B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
08		2790 N	2789	-0-	-1 B	-0-	2789 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 - 3309	
04		1230 N	772	-0-	-458 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	788	-0-	-452 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
06		900 N	817	-0-	-83 B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
07		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
08		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 - 3316	
04		4140 #	3242	-0-	-898 B	-4067	3242 3	N	-0-			-0-
05		4061 #	3302	-0-	-759 B	-4826	3302 3	N	-0-			-0-
06		3930 #	3266	-0-	-664 B	-5490	3266 3	N	-0-			-0-
07		3348 N	3297	-0-	-51 B	-5490	3297 3	N	-0-			-0-
08		3317 N	3386	-0-	69 B	-5421	3386 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3239	CANCELLED UNDERAGE ->	-2182						
09		3270 N	3294	-0-	24 B	-3215	3294 3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288	
04		3000 N	2636	-0-	-364 B	-0-	2636 3	N	-0-			-0-
05		3069 N	2558	-0-	-511 B	-0-	2558 3	N	-0-			-0-
06		2730 N	2470	-0-	-260 B	-0-	2470 3	N	-0-			-0-
07		2728 N	2375	-0-	-353 B	-0-	2375 3	N	-0-			-0-
08		2573 N	2477	-0-	-96 B	-0-	2477 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2460 N	2370	-0-	-90 B	-0-	2370 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
05		992 N	927	-0-	-65 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
07		992 N	879	-0-	-113 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
08		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285													
04		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1167	-0-	-3 B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409													
04		840 N	429	-0-	-411 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224													
04		5160 N	5026	-0-	-134 B	-0-	5026 3		N	-0-			-0-
05		5270 N	5146	-0-	-124 B	-0-	5146 3		N	-0-			-0-
06		5040 N	4948	-0-	-92 B	-0-	4948 3		N	-0-			-0-
07		5208 N	4997	-0-	-211 B	-0-	4997 3		N	-0-			-0-
08		5146 N	4993	-0-	-153 B	-0-	4993 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4950 N	4921	-0-	-29 B	-0-	4921 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376													
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05		217 N	43	-0-	-174 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06		60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923													
ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170													
04		420 N	170	-0-	-250 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
07		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BROYLES, CHARLES R.				103225							
NUSBAUM, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1050 N	961	-0-	-89 B	-0-	961	2	N	-0-	-0-	
05	1085 N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-	-0-	
08	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1055	-0-	-25 B	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
JACKSON, LOLA				WELL #: 1	RRCID -> 027300	COMPL. DATE 04/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
05	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
06	420 N	330	-0-	-90 B	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
07	403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #: 1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #: 2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	
05	1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1126	-0-	-176 B	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	
LASLEY, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 027303	COMPL. DATE 01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	780 N	478	-0-	-302 B	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-	-0-	
LASLEY, W. M.				WELL #: 1	RRCID -> 027304	COMPL. DATE 09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	960 N	900	-0-	-60 B	-0-	900	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	926	-0-	-97 B	-0-	926	2	N	-0-	-0-	
06	900 N	858	-0-	-42 B	-0-	858	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2	N	-0-	-0-	
08	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		870 N	196	-0-	-674 B	-0-	196 2			N	-0-				-0-
05		651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531 2			N	-0-				-0-
06		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2			N	-0-				-0-
07		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2			N	-0-				-0-
08		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2			N	-0-				-0-
09	>01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2			N	-0-				-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1920 N	1281	-0-	-639 B	-0-	1281 2			N	-0-				-0-
05		1984 N	1458	-0-	-526 B	-0-	1458 2			N	-0-				-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2			N	-0-				-0-
07		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 2			N	-0-				-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2			N	-0-				-0-
09	>01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1950 N	1893	-0-	-57 B	-0-	1893 2			N	-0-				-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		930 N	179	-0-	-751 B	-0-	179 2			N	-0-				-0-
05		651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 2			N	-0-				-0-
06		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2			N	-0-				-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2			N	-0-				-0-
08		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2			N	-0-				-0-
09	>01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2			N	-0-				-0-

BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2610 N	770	-0-	-1840 B	-0-	128 1	642 2		N	-0-				-0-
05		1767 N	399	-0-	-1368 B	-0-	65 1	334 2		N	-0-				-0-
06		2190 N	967	-0-	-1223 B	-0-	130 1	837 2		N	-0-				-0-
07		3100 N	3105	-0-	5 B	5	438 1	2667 2		N	-0-				-0-
08		3008 N	3003	-0-	-5 B	-0-	433 1	2570 2		N	-0-				-0-
09	>01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	343 1	2095 2		N	-0-				-0-

BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2280 N	776	-0-	-1504 B	-0-	127 1	649 2		N	-0-				-0-
05		1984 N	396	-0-	-1588 B	-0-	50 1	346 2		N	-0-				-0-
06		1800 N	926	-0-	-874 B	-0-	115 1	811 2		N	-0-				-0-
07		2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	397 1	2176 2		N	-0-				-0-
08		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	429 1	2240 2		N	-0-				-0-
09	>01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	418 1	1979 2		N	-0-				-0-

BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2130 N	1530	-0-	-600 B	-0-	278 1	1252 2		N	-0-				-0-
05		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	416 1	2000 2		N	-0-				-0-
06		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	420 1	1818 2		N	-0-				-0-
07		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	443 1	1893 2		N	-0-				-0-
08		2418 N	2225	-0-	-193 B	-0-	404 1	1821 2		N	-0-				-0-
09	>01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	432 1	1835 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	2670	N	1832	-0-	-838	B	-0-	341	1	1491	2	N	-0-	-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	B	-0-	530	1	2278	2	N	-0-	-0-
06	3124	N	3124	-0-	-0-	B	-0-	663	1	2461	2	N	-0-	-0-
07	3121	N	3121	-0-	-0-	B	-0-	685	1	2436	2	N	-0-	-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	B	-0-	685	1	2334	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3120	N	2914	-0-	-206	B	-0-	663	1	2251	2	N	-0-	-0-

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	6750	N	1801	-0-	-4949	B	-0-	1801	2			N	-0-	-0-
05	5053	N	-0-	-0-	-5053	B	-0-					N	-0-	-0-
06	1620	N	1069	-0-	-551	B	-0-	1069	2			N	-0-	-0-
07	4680	N	4680	-0-	-0-	B	-0-	4680	2			N	-0-	-0-
08	6041	N	6041	-0-	-0-	B	-0-	6041	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	6759	N	6759	-0-	-0-	B	-0-	6759	2			N	-0-	-0-

BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273			
04	3870	N	2239	-0-	-1631	B	-0-	446	1	1793	2	N	-0-	-0-
05	3844	N	1527	-0-	-2317	B	-0-	244	1	1283	2	N	-0-	-0-
06	4171	N	4171	-0-	-0-	B	-0-	900	1	3271	2	N	-0-	-0-
07	3746	N	3746	-0-	-0-	B	-0-	878	1	2868	2	N	-0-	-0-
08	3727	N	3727	-0-	-0-	B	-0-	883	1	2844	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	4170	N	3772	-0-	-398	B	-0-	900	1	2872	2	N	-0-	-0-

BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	870	N	383	-0-	-487	B	-0-	130	1	253	2	N	-0-	-0-
05	899	N	2	-0-	-897	B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	224	1	507	2	N	-0-	-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	446	1	772	2	N	-0-	-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	446	1	689	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	432	1	642	2	N	-0-	-0-

CALVIRD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	6510	N	2871	-0-	-3639	B	-0-	384	1	2487	2	N	-0-	-0-
05	6634	N	5648	-0-	-986	B	-0-	793	1	4855	2	N	-0-	-0-
06	5850	N	525	-0-	-5325	B	-0-	78	1	447	2	N	-0-	-0-
07	5474	N	5474	-0-	-0-	B	-0-	708	1	4766	2	N	-0-	-0-
08	5642	N	2215	-0-	-3427	B	-0-	293	1	1922	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	486	1	1904	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027334			COMPL. DATE 03/20/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1950 N	1234	-0-	-716 B	-0-	291 1	943 2	N		-0-			-0-
05		1953 N	1673	-0-	-280 B	-0-	367 1	1306 2	N		-0-			-0-
06		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	410 1	1458 2	N		-0-			-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	411 1	1445 2	N		-0-			-0-
08		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	446 1	1505 2	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	432 1	1442 2	N		-0-			-0-

CLARK -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027335			COMPL. DATE 04/05/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04		1500 N	622	-0-	-878 B	-0-	126 1	496 2	N		-0-			-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N		-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	81 1	472 2	N		-0-			-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	350 1	1524 2	N		-0-			-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	381 1	1445 2	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	361 1	1340 2	N		-0-			-0-

CROWE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027336			COMPL. DATE 06/23/1999			TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441			
04		2400 N	671	-0-	-1729 B	-0-	72 1	599 2	N		-0-			-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N		-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	78 1	648 2	N		-0-			-0-
07		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	200 1	1565 2	N		-0-			-0-
08		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	381 1	2478 2	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	432 1	2744 2	N		-0-			-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID -> 027337			COMPL. DATE 01/09/1938			TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027339			COMPL. DATE 06/06/1999			TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430			
04		5760 N	1628	-0-	-4132 B	-0-	198 1	1430 2	N		-0-			-0-
05		6015 N	6015	-0-	-0- B	-0-	536 1	5479 2	N		-0-			-0-
06		5781 N	5781	-0-	-0- B	-0-	500 1	5281 2	N		-0-			-0-
07		5788 N	5788	-0-	-0- B	-0-	522 1	5266 2	N		-0-			-0-
08		7068 N	7068	-0-	-0- B	-0-	685 1	6383 2	N		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		6571 N	6571	-0-	-0- B	-0-	663 1	5908 2	N		-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027340			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
04	2940 N	1153	-0-	-1787	B	-0-	322 1	831 2	N	-0-						-0-
05	2890 N	2890	-0-	-0-	B	-0-	718 1	2172 2	N	-0-						-0-
06	2970 N	2763	-0-	-207	B	-0-	780 1	1983 2	N	-0-						-0-
07	3028 N	3028	-0-	-0-	B	-0-	893 1	2135 2	N	-0-						-0-
08	2883 N	1912	-0-	-971	B	-0-	524 1	1388 2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	3074 N	3074	-0-	-0-	B	-0-	799 1	2275 2	N	-0-						-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
04	1980 N	616	-0-	-1364	B	-0-	101 1	515 2	N	-0-						-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-			N	-0-						-0-
06	2250 N	835	-0-	-1415	B	-0-	88 1	747 2	N	-0-						-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	B	-0-	417 1	2401 2	N	-0-						-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	300 1	1700 2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2405 N	2405	-0-	-0-	B	-0-	403 1	2002 2	N	-0-						-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-

PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
04	270 N	149	-0-	-121	B	-0-	149 2		N	-0-						-0-
05	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154 2		N	-0-						-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2		N	-0-						-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2		N	-0-						-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2		N	-0-						-0-

PRONGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
04	2820 N	959	-0-	-1861	B	-0-	153 1	806 2	N	-0-						-0-
05	2480 N	1220	-0-	-1260	B	-0-	155 1	1065 2	N	-0-						-0-
06	1380 N	601	-0-	-779	B	-0-	87 1	514 2	N	-0-						-0-
07	4086 N	4086	-0-	-0-	B	-0-	585 1	3501 2	N	-0-						-0-
08	4098 N	4098	-0-	-0-	B	-0-	685 1	3413 2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	3609 N	3609	-0-	-0-	B	-0-	634 1	2975 2	N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3570 #	745	-0-	-2825 B	-7480	745	2	N	-0-			-0-
05		3689 #	1	-0-	-3688 B	-11168	1	2	N	-0-			-0-
06		2400 N	1608	-0-	-792 B	-11168	1608	2	N	-0-			-0-
07		775 N	42	-0-	-733 B	-11168	42	2	N	-0-			-0-
08		31 N	1533	-0-	1502 B	-9666	1533	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7726	CANCELLED UNDERAGE ->		-1940					
09		1620 N	4432	-0-	2812 B	-4914	4432	2	N	-0-			-0-

SHOUN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	99	1	275	2	N	-0-	-0-
05		527 N	251	-0-	-276 B	-0-	60	1	191	2	N	-0-	-0-
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	259	1	642	2	N	-0-	-0-
07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	210	1	494	2	N	-0-	-0-
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	225	1	520	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		900 N	777	-0-	-123 B	-0-	251	1	526	2	N	-0-	-0-

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		3930 N	2411	-0-	-1519 B	-0-	356	1	2055	2	N	-0-	-0-
05		3193 N	2043	-0-	-1150 B	-0-	446	1	1597	2	N	-0-	-0-
06		3840 N	2661	-0-	-1179 B	-0-	356	1	2305	2	N	-0-	-0-
07		6016 N	6016	-0-	-0- B	-0-	893	1	5123	2	N	-0-	-0-
08		4277 N	4277	-0-	-0- B	-0-	814	1	3463	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	804	1	2804	2	N	-0-	-0-

STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		2730 N	1087	-0-	-1643 B	-0-	203	1	884	2	N	-0-	-0-
05		3193 N	1732	-0-	-1461 B	-0-	294	1	1438	2	N	-0-	-0-
06		3270 N	2623	-0-	-647 B	-0-	538	1	2085	2	N	-0-	-0-
07		3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	874	1	3028	2	N	-0-	-0-
08		3765 N	3765	-0-	-0- B	-0-	893	1	2872	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		3293 N	3293	-0-	-0- B	-0-	799	1	2494	2	N	-0-	-0-

TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04		2460 N	832	-0-	-1628 B	-0-	264	1	568	2	N	-0-	-0-
05		2418 N	557	-0-	-1861 B	-0-	158	1	399	2	N	-0-	-0-
06		2430 N	144	-0-	-2286 B	-0-	41	1	103	2	N	-0-	-0-
07		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	822	1	1953	2	N	-0-	-0-
08		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	866	1	1926	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	864	1	1835	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
WOHLFORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027354		COMPL. DATE 12/23/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3090 N	1020	-0-	-2070 B	-0-	175	1	845	2	N	-0-			-0-
05	2852 N	186	-0-	-2666 B	-0-	25	1	161	2	N	-0-			-0-
06	3899 N	3899	-0-	-0- B	-0-	617	1	3282	2	N	-0-			-0-
07	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	685	1	3354	2	N	-0-			-0-
08	3883 N	3883	-0-	-0- B	-0-	663	1	3220	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3900 N	3890	-0-	-10 B	-0-	663	1	3227	2	N	-0-			-0-
WOHLFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027355		COMPL. DATE 05/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	4860 N	1978	-0-	-2882 B	-0-	339	1	1639	2	N	-0-			-0-
05	5215 N	5215	-0-	-0- B	-0-	900	1	4315	2	N	-0-			-0-
06	4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	848	1	3969	2	N	-0-			-0-
07	5094 N	5094	-0-	-0- B	-0-	900	1	4194	2	N	-0-			-0-
08	5208 N	5012	-0-	-196 B	-0-	930	1	4082	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4830 N	4814	-0-	-16 B	-0-	900	1	3914	2	N	-0-			-0-
WITT		WELL #:		1	RRCID -> 028194		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1780	-0-	-235 B	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	905	-0-	-1045 B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	649	-0-	-1366 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	789	-0-	-978 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID -> 056664		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3010 -	3366	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WOHLFORD -D-		WELL #:		2	RRCID -> 137720		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 -	3162	
04	2040 N	987	-0-	-1053 B	-0-	987	2			N	-0-			-0-
05	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	257	-0-	-2023 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
08	2697 N	2526	-0-	-171 B	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID -> 137723		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 -	3195	
04	9840 N	3798	-0-	-6042 B	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
05	10075 N	5072	-0-	-5003 B	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
06	8670 N	1726	-0-	-6944 B	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	7209 N	7209	-0-	-0- B	-0-	7209	2			N	-0-			-0-
08	8221 N	8221	-0-	-0- B	-0-	8221	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	9370 N	9370	-0-	-0- B	-0-	9370	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	147715									
LANGSTON -A-		WELL #: 2347		RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1530 N	613	-0-	-917 B	-0-	116 1	497 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	647	-0-	-562 B	-0-	108 1	539 2	N	-0-		-0-
06		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	239 1	1122 2	N	-0-		-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	349 1	1261 2	N	-0-		-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	283 1	993 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	376 1	1197 2	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #: 3381		RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072	
04		1230 N	497	-0-	-733 B	-0-	136 1	361 2	N	-0-		-0-
05		434 N	250	-0-	-184 B	-0-	58 1	192 2	N	-0-		-0-
06		1170 N	426	-0-	-744 B	-0-	101 1	325 2	N	-0-		-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	446 1	1230 2	N	-0-		-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	348 1	945 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	432 1	1091 2	N	-0-		-0-

SHOUN A		WELL #: 2348		RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970	
04		3810 N	1301	-0-	-2509 B	-0-	224 1	1077 2	N	-0-		-0-
05		3906 N	27	-0-	-3879 B	-0-	4 1	23 2	N	-0-		-0-
06		3270 N	311	-0-	-2959 B	-0-	41 1	270 2	N	-0-		-0-
07		5225 N	5225	-0-	-0- B	-0-	893 1	4332 2	N	-0-		-0-
08		3904 N	3904	-0-	-0- B	-0-	728 1	3176 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4022 N	4022	-0-	-0- B	-0-	793 1	3229 2	N	-0-		-0-

FOREMAN A		WELL #: 2333		RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352	
04		1020 N	805	-0-	-215 B	-0-	295 1	510 2	N	-0-		-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	446 1	788 2	N	-0-		-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	432 1	760 2	N	-0-		-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	446 1	798 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1107	-0-	-133 B	-0-	407 1	700 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	1189	-0-	-11 B	-0-	432 1	757 2	N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #: 2384		RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278	
04		1260 N	388	-0-	-872 B	-0-	87 1	301 2	N	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
06		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	211 1	759 2	N	-0-		-0-
07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	110 1	318 2	N	-0-		-0-
08		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	179 1	567 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	374 1	1122 2	N	-0-		-0-

KEENAN -A-		WELL #: 2		RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325	
04		1830 N	972	-0-	-858 B	-0-	164 1	808 2	N	-0-		-0-
05		3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	418 1	2640 2	N	-0-		-0-
06		2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	432 1	2141 2	N	-0-		-0-
07		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	446 1	2035 2	N	-0-		-0-
08		3069 N	2382	-0-	-687 B	-0-	446 1	1936 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2580 N	2289	-0-	-291 B	-0-	432 1	1857 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2577 - 3350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	126	1	987	2	N	-0-			-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	417	1	2094	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	403	1	1732	2	N	-0-			-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350				
04		2550 N	2431	-0-	-119 B	-0-	467	1	1964	2	N	-0-			-0-
05		3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	598	1	2670	2	N	-0-			-0-
06		3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	663	1	2592	2	N	-0-			-0-
07		3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	685	1	2612	2	N	-0-			-0-
08		3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	685	1	2579	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3270 N	3135	-0-	-135 B	-0-	663	1	2472	2	N	-0-			-0-

NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400				
04		3510 #	2105	-0-	-1405 B	-4822	590	1	1515	2	N	-0-			-0-
05		3627 #	2954	-0-	-673 B	-5495	699	1	2255	2	N	-0-			-0-
06		2730 N	3017	-0-	287 B	-5208	840	1	2177	2	N	-0-			-0-
07		2170 N	2149	-0-	-21 B	-5208	599	1	1550	2	N	-0-			-0-
08		2945 N	449	-0-	-2496 B	-5208	449	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-2876	CANCELLED UNDERAGE ->	-2332								
09		3030 N	2754	-0-	-276 B	-2876	2754	2			N	-0-			-0-

SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400				
04		6810 N	1226	-0-	-5584 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
05		4402 N	110	-0-	-4292 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06		3450 N	1280	-0-	-2170 B	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07		4969 N	4969	-0-	-0- B	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
08		5789 N	5789	-0-	-0- B	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		7210 N	7210	-0-	-0- B	-0-	7210	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130				
04		4710 N	1509	-0-	-3201 B	-0-	220	1	1289	2	N	-0-			-0-
05		4278 N	1818	-0-	-2460 B	-0-	256	1	1562	2	N	-0-			-0-
06		3930 N	3730	-0-	-200 B	-0-	555	1	3175	2	N	-0-			-0-
07		2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	549	1	2315	2	N	-0-			-0-
08		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	518	1	2118	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		4089 N	4089	-0-	-0- B	-0-	663	1	3426	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258				
04		2370 N	1538	-0-	-832 B	-0-	264	1	1274	2	N	-0-			-0-
05		2387 N	2096	-0-	-291 B	-0-	316	1	1780	2	N	-0-			-0-
06		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	432	1	2094	2	N	-0-			-0-
07		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	446	1	2017	2	N	-0-			-0-
08		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	446	1	1898	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2520 N	2213	-0-	-307 B	-0-	432	1	1781	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1080 N	371	-0-	-709 B	-0-	106 1	265 2	N	-0-			-0-
05		992 N	497	-0-	-495 B	-0-	105 1	392 2	N	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	398 1	1017 2	N	-0-			-0-
07		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	255 1	694 2	N	-0-			-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	465 1	1056 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1410 N	1221	-0-	-189 B	-0-	363 1	858 2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002	
04		5070 N	1341	-0-	-3729 B	-0-	244 1	1097 2	N	-0-			-0-
05		4867 N	3285	-0-	-1582 B	-0-	488 1	2797 2	N	-0-			-0-
06		4290 N	414	-0-	-3876 B	-0-	67 1	347 2	N	-0-			-0-
07		4376 N	4376	-0-	-0- B	-0-	659 1	3717 2	N	-0-			-0-
08		3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	638 1	3299 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4768 N	4768	-0-	-0- B	-0-	864 1	3904 2	N	-0-			-0-

WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126	
04		7500 N	1957	-0-	-5543 B	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
05		7099 N	5	-0-	-7094 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		4830 N	2971	-0-	-1859 B	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
07		7218 N	7218	-0-	-0- B	-0-	7218 2		N	-0-			-0-
08		8310 N	8310	-0-	-0- B	-0-	8310 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		8116 N	8116	-0-	-0- B	-0-	8116 2		N	-0-			-0-

TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950	
04		12900 N	6056	-0-	-6844 B	-0-	6056 2		N	-0-			-0-
05		13609 N	2107	-0-	-11502 B	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
06		8010 N	6809	-0-	-1201 B	-0-	6809 2		N	-0-			-0-
07		11163 N	11163	-0-	-0- B	-0-	11163 2		N	-0-			-0-
08		13012 N	13012	-0-	-0- B	-0-	13012 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		13286 N	13286	-0-	-0- B	-0-	13286 2		N	-0-			-0-

CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205	
04		3540 N	1326	-0-	-2214 B	-0-	262 1	1064 2	N	-0-			-0-
05		4471 N	4471	-0-	-0- B	-0-	791 1	3680 2	N	-0-			-0-
06		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	859 1	3089 2	N	-0-			-0-
07		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	893 1	2944 2	N	-0-			-0-
08		4464 N	3688	-0-	-776 B	-0-	893 1	2795 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3960 N	3717	-0-	-243 B	-0-	864 1	2853 2	N	-0-			-0-

BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007	
04		4020 N	1550	-0-	-2470 B	-0-	210 1	1340 2	N	-0-			-0-
05		4838 N	4838	-0-	-0- B	-0-	603 1	4235 2	N	-0-			-0-
06		4446 N	4446	-0-	-0- B	-0-	592 1	3854 2	N	-0-			-0-
07		4987 N	4987	-0-	-0- B	-0-	685 1	4302 2	N	-0-			-0-
08		4836 N	4645	-0-	-191 B	-0-	685 1	3960 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4440 N	4328	-0-	-112 B	-0-	663 1	3665 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2688 - 3385				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4170 N	2456	-0-	-1714 B	-0-	346	1	2110	2	N	-0-			-0-
05		4367 N	4367	-0-	-0- B	-0-	628	1	3739	2	N	-0-			-0-
06		4155 N	4155	-0-	-0- B	-0-	663	1	3492	2	N	-0-			-0-
07		4081 N	4081	-0-	-0- B	-0-	646	1	3435	2	N	-0-			-0-
08		4371 N	4127	-0-	-244 B	-0-	685	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		4170 N	3945	-0-	-225 B	-0-	663	1	3282	2	N	-0-			-0-

BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2590 - 3350				
04		2160 N	1525	-0-	-635 B	-0-	270	1	1255	2	N	-0-			-0-
05		2139 N	401	-0-	-1738 B	-0-	52	1	349	2	N	-0-			-0-
06		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-			-0-
07		3100 N	3189	-0-	89 B	89	434	1	2755	2	N	-0-			-0-
08		2538 N	2449	-0-	-89 B	-0-	390	1	2059	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	413	1	1915	2	N	-0-			-0-

CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2692 - 3003				
04		2460 N	735	-0-	-1725 B	-0-	182	1	553	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	470	-0-	-1700 B	-0-	82	1	388	2	N	-0-			-0-
06		2640 N	1305	-0-	-1335 B	-0-	230	1	1075	2	N	-0-			-0-
07		3069 N	3069	-0-	-0- B	-0-	685	1	2384	2	N	-0-			-0-
08		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	680	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	588	1	1993	2	N	-0-			-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2722 - 3122				
04		4890 N	2850	-0-	-2040 B	-0-	205	1	2645	2	N	-0-			-0-
05		5524 N	5524	-0-	-0- B	-0-	547	1	4977	2	N	-0-			-0-
06		5271 N	5271	-0-	-0- B	-0-	600	1	4671	2	N	-0-			-0-
07		5298 N	5298	-0-	-0- B	-0-	678	1	4620	2	N	-0-			-0-
08		5518 N	5110	-0-	-408 B	-0-	685	1	4425	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		5280 N	4664	-0-	-616 B	-0-	663	1	4001	2	N	-0-			-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680 - 3249				
04		3270 N	958	-0-	-2312 B	-0-	180	1	778	2	N	-0-			-0-
05		3131 N	2241	-0-	-890 B	-0-	322	1	1919	2	N	-0-			-0-
06		3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	663	1	3005	2	N	-0-			-0-
07		3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	685	1	2816	2	N	-0-			-0-
08		3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-	685	1	2746	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3660 N	2810	-0-	-850 B	-0-	632	1	2178	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855 - 3210				
04		5610 N	1832	-0-	-3778 B	-0-	264	1	1568	2	N	-0-			-0-
05		5582 N	5582	-0-	-0- B	-0-	670	1	4912	2	N	-0-			-0-
06		5220 N	3919	-0-	-1301 B	-0-	473	1	3446	2	N	-0-			-0-
07		5622 N	5622	-0-	-0- B	-0-	748	1	4874	2	N	-0-			-0-
08		5950 N	5950	-0-	-0- B	-0-	864	1	5086	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		5712 N	5712	-0-	-0- B	-0-	864	1	4848	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2727 -	3351	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	3990 N	1331	-0-	-2659 B	-0-	190 1	1141 2	N	-0-			-0-	
05	3751 N	3568	-0-	-183 B	-0-	464 1	3104 2	N	-0-			-0-	
06	4073 N	4073	-0-	-0- B	-0-	543 1	3530 2	N	-0-			-0-	
07	3273 N	3273	-0-	-0- B	-0-	475 1	2798 2	N	-0-			-0-	
08	4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	685 1	3315 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4080 N	3688	-0-	-392 B	-0-	663 1	3025 2	N	-0-			-0-	
BASKIN "C"				WELL #:	4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2719 -	3320
04	1890 N	1458	-0-	-432 B	-0-	460 1	998 2	N	-0-			-0-	
05	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	638 1	1423 2	N	-0-			-0-	
06	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	663 1	1290 2	N	-0-			-0-	
07	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	642 1	1205 2	N	-0-			-0-	
08	2046 N	1983	-0-	-63 B	-0-	685 1	1298 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1878	-0-	-72 B	-0-	663 1	1215 2	N	-0-			-0-	
CLAY PETROLEUM BIVINS				WELL #:	1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 -	3078
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-	
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-	
06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-	
07	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-	
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY BRADY EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-	
05	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-	
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-	
07	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 2		N	-0-			-0-	
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-	
PRICE WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017 2		N	-0-			-0-	
05	1085 N	985	-0-	-100 B	-0-	985 2		N	-0-			-0-	
06	1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-	
07	1054 N	835	-0-	-219 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-	
08	992 N	963	-0-	-29 B	-0-	963 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2		N	-0-			-0-	
WHORTON WA				WELL #:	1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1560 N	1521	-0-	-39 B	-0-	1521 2		N	-0-			-0-	
05	1581 N	1556	-0-	-25 B	-0-	1556 2		N	-0-			-0-	
06	1530 N	1501	-0-	-29 B	-0-	1501 2		N	-0-			-0-	
07	1581 N	1391	-0-	-190 B	-0-	1391 2		N	-0-			-0-	
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
WILLIAMS J L		WELL #: 1		RRCID -> 027296		COMPL. DATE 10/23/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
05	558 N	453	-0-	-105 B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-

CLINE GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027315		COMPL. DATE 10/30/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1980 N	1344	-0-	-636 B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	542	-0-	-1411 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
06	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	2064	-0-	-336 B	-0-	2064	3	N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 027317		COMPL. DATE 08/01/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3420 N	2652	-0-	-768 B	-0-	2652	3	N	-0-			-0-
05	3441 N	967	-0-	-2474 B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
06	3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	3	N	-0-			-0-
07	3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
08	3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3900 N	3453	-0-	-447 B	-0-	3453	3	N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2880 N	740	-0-	-2140 B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
05	2852 N	1106	-0-	-1746 B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
06	3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3	N	-0-			-0-
07	3003 N	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
08	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3030 N	2886	-0-	-144 B	-0-	2886	3	N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2730 N	2490	-0-	-240 B	-0-	2490	3	N	-0-			-0-
05	2728 N	688	-0-	-2040 B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3057	-0-	57 B	-0-	3057	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2242	-0-	-331 B	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
08	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3060 #	2827	-0-	-233 B	-233	2827	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	660 N	216	-0-	-444 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
05	434 N	122	-0-	-312 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454 3	N	-0-	-0-	
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-	-0-	
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	

ARTHUR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3690 N	2431	-0-	-1259 B	-0-	2431 3	N	-0-	-0-	
05	3906 N	527	-0-	-3379 B	-0-	527 3	N	-0-	-0-	
06	3994 N	3994	-0-	-0- B	-0-	3994 3	N	-0-	-0-	
07	4146 N	4146	-0-	-0- B	-0-	4146 3	N	-0-	-0-	
08	3911 N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3990 N	3893	-0-	-97 B	-0-	3893 3	N	-0-	-0-	

BONNIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027377		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3300 N	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	
05	4836 N	4257	-0-	-579 B	-0-	4257 3	N	-0-	-0-	
06	4140 N	3432	-0-	-708 B	-0-	3432 3	N	-0-	-0-	
07	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3	N	-0-	-0-	
08	4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	4841 N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841 3	N	-0-	-0-	

BRALY		WELL #: 1		RRCID -> 027378		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	750 N	658	-0-	-92 B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
05	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740 3	N	-0-	-0-	
06	750 N	714	-0-	-36 B	-0-	714 3	N	-0-	-0-	
07	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	671	-0-	-73 B	-0-	671 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673 3	N	-0-	-0-	

CARL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027379		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-	-0-	

CARTRITE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027380		COMPL. DATE 10/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1290 N	884	-0-	-406 B	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
05	1333 N	752	-0-	-581 B	-0-	752 3	N	-0-	-0-	
06	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-	-0-	
07	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-	-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2760 N	796	-0-	-1964 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
05	2759 N	1207	-0-	-1552 B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
06	2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
07	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 3		N	-0-			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2970 N	2753	-0-	-217 B	-0-	2753 3		N	-0-			-0-

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2490 N	1281	-0-	-1209 B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
05	2418 N	2052	-0-	-366 B	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 3		N	-0-			-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2310 N	983	-0-	-1327 B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	987	-0-	-656 B	-0-	987 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1451	-0-	-79 B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3		N	-0-			-0-

HEINRICH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027396	COMPL. DATE	08/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	750 N	646	-0-	-104 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
05	806 N	177	-0-	-629 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
07	682 N	117	-0-	-565 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	6	-0-	-714 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	837 N	725	-0-	-112 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
06	720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
07	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
08	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
LEE -L-		//CONT.//	172232	WELL #:	6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1290 N	1115	-0-	-175 B	-0-	72	1 1043 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	74	1 1186 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1320 N	1077	-0-	-243 B	-0-	72	1 1005 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	74	1 1245 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	74	1 1408 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	72	1 1354 3	N	-0-	-0-	-0-	

LEE -M-		//CONT.//		WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A
04	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	

CLUCK -F-		//CONT.//		WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2015 N	1906	-0-	-109 B	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1767 N	1617	-0-	-150 B	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1891 N	1847	-0-	-44 B	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1789	-0-	-11 B	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	-0-	

LEE -J-		//CONT.//		WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	70	1 748 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	74	1 841 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	72	1 783 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	74	1 698 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	74	1 794 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	72	1 767 3	N	-0-	-0-	-0-	

LEE -O-		//CONT.//		WELL #:	14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	130	
05	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	3	N	-0-	-0-	130	
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	130	
07	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	130	
08	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	130	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1367	-0-	-43 B	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	130	

LEE -P-		//CONT.//		WELL #:	15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1380 N	1339	-0-	-41 B	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1350 N	1296	-0-	-54 B	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1395 N	1134	-0-	-261 B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1364 N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1248	-0-	-42 B	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232																
LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
04	1320 N	765	-0-	-555 B	-0-	765	3			N	-0-			-0-						
05	1457 N	1304	-0-	-153 B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-						
06	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-						
07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-						
08	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-			-0-						
LUTHER -C-												WELL #:	1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	780 N	490	-0-	-290 B	-0-	490	3			N	-0-			-0-						
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-						
06	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-			-0-						
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-			-0-						
08	1023 N	805	-0-	-218 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-						
OSCAR												WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	860	3			N	-0-			-0-						
05	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3			N	-0-			-0-						
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-			-0-						
07	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-			-0-						
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-						
RUTH -A-												WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-			-0-						
05	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-						
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-						
07	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-						
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-						
SAM -A-												WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1500 N	464	-0-	-1036 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-						
05	1457 N	177	-0-	-1280 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-						
06	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-			-0-						
07	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-			-0-						
08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1440 N	1302	-0-	-138 B	-0-	1302	3			N	-0-			-0-						
PRICE, L. N.												WELL #:	1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2850 N	2796	-0-	-54 B	-0-	2796	3			N	-0-			-0-						
05	2945 N	2863	-0-	-82 B	-0-	2863	3			N	-0-			-0-						
06	2820 N	2746	-0-	-74 B	-0-	2746	3			N	-0-			-0-						
07	2883 N	2375	-0-	-508 B	-0-	2375	3			N	-0-			-0-						
08	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3			N	-0-			-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
*09	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3			N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SCHIERHORN		WELL #: 1		RRCID -> 027425		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3360 N	2275	-0-	-1085 B	-0-	2275	3	N	-0-		-0-	
05	3856 N	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	3	N	-0-		-0-	
06	3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	3	N	-0-		-0-	
07	2356 N	2272	-0-	-84 B	-0-	2272	3	N	-0-		-0-	
08	3844 N	1843	-0-	-2001 B	-0-	1843	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3330 N	1719	-0-	-1611 B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-	

ABADAN		WELL #: 1		RRCID -> 027427		COMPL. DATE 10/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-	
05	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3	N	-0-		-0-	
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
07	868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-		-0-	

AGATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027430		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	

AGATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027431		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2160 N	2150	-0-	-10 B	-0-	2150	2	N	-0-		-0-	
05	2325 N	2206	-0-	-119 B	-0-	2206	2	N	-0-		-0-	
06	2190 N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150	2	N	-0-		-0-	
07	2232 N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2	N	-0-		-0-	
08	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2	N	-0-		-0-	

ALE		WELL #: 1		RRCID -> 027432		COMPL. DATE 10/28/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	4110 N	4073	-0-	-37 B	-0-	4073	3	N	-0-		-0-	
05	4154 N	4137	-0-	-17 B	-0-	4137	3	N	-0-		-0-	
06	4080 N	3832	-0-	-248 B	-0-	3832	3	N	-0-		-0-	
07	4216 N	3117	-0-	-1099 B	-0-	3117	3	N	-0-		-0-	
08	4140 N	4140	-0-	-0- B	-0-	4140	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3	N	-0-		-0-	

ALEXANDER		WELL #: A 1		RRCID -> 027434		COMPL. DATE 08/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1260 N	1127	-0-	-133 B	-0-	1127	3	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1232	-0-	-39 B	-0-	1232	3	N	-0-		-0-	
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	948	-0-	-230 B	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1046	-0-	-194 B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEXANDER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ALEXANDER		WELL #: B 1		RRCID -> 027435	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1039	-0-	-170 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
08		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
ALEXANDER		WELL #: C 1		RRCID -> 027436	COMPL. DATE 11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1470 N	1468	-0-	-2 B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1452	-0-	-18 B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1311	-0-	-208 B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1510	-0-	-9 B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
ALMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 027437	COMPL. DATE 09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1500 N	1468	-0-	-32 B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	706	-0-	-968 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	970	-0-	-620 B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	946	-0-	-573 B	-0-	946	3		N	-0-			-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
ALTA		WELL #: A 1		RRCID -> 027438	COMPL. DATE 01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1059	-0-	-81 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	947	-0-	-200 B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
08		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
ALTA		WELL #: B 1		RRCID -> 027439	COMPL. DATE 01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1680 N	1655	-0-	-25 B	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1542	-0-	-132 B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1501	-0-	-179 B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1347	-0-	-358 B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
ARNELSON		WELL #: 1		RRCID -> 027441	COMPL. DATE 08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		1080 N	798	-0-	-282 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	854	-0-	-386 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06		1200 N	626	-0-	-574 B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
08		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
ATKINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1230 N	1227	-0-	-3 B	-0-	72 1	1155 3	N	-0-	-0-
05		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	74 1	1173 3	N	-0-	-0-
06		1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	72 1	1124 3	N	-0-	-0-
07		1271 N	1076	-0-	-195 B	-0-	74 1	1002 3	N	-0-	-0-
08		1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	74 1	1158 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	72 1	1125 3	N	-0-	-0-

ATKINS		WELL #:	C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		2070 N	1947	-0-	-123 B	-0-	1947 3		N	-0-	-0-
05		2108 N	1969	-0-	-139 B	-0-	1969 3		N	-0-	-0-
06		1980 N	1830	-0-	-150 B	-0-	1830 3		N	-0-	-0-
07		2015 N	1714	-0-	-301 B	-0-	1714 3		N	-0-	-0-
08		1984 N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3		N	-0-	-0-

BARITE		WELL #:	1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-	-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-	-0-
06		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-	-0-
07		527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 3		N	-0-	-0-
08		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3		N	-0-	-0-

BERRY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 2		N	-0-	-0-
05		682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 2		N	-0-	-0-
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604 2		N	-0-	-0-
07		651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2		N	-0-	-0-
08		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-	-0-

BERTIE		WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1170 N	445	-0-	-725 B	-0-	445 3		N	-0-	-0-
05		620 N	410	-0-	-210 B	-0-	410 3		N	-0-	-0-
06		690 N	607	-0-	-83 B	-0-	607 3		N	-0-	-0-
07		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-	-0-
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-	-0-

BERTIE		WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		1110 N	269	-0-	-841 B	-0-	269 3		N	-0-	-0-
05		651 N	492	-0-	-159 B	-0-	492 3		N	-0-	-0-
06		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-	-0-
07		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-	-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1635	-0-	-165 B	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1522	-0-	-68 B	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1449	-0-	-256 B	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1470 N	1368	-0-	-102 B	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1435	-0-	-22 B	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1050 N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	922	-0-	-132 B	-0-	922 3		N	-0-		-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466		COMPL. DATE 06/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1560 N	1451	-0-	-109 B	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1493	-0-	-67 B	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
08	1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1483 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467		COMPL. DATE 06/22/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	572 S	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-		-0-
05	589 S	585	-0-	-4 B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
06	570 S	563	-0-	-7 B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
07	589 S	499	-0-	-90 B	-0-	499 3		N	-0-		-0-
08	589 S	577	-0-	-12 B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 S	561	-0-	-9 B	-0-	561 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470		COMPL. DATE 07/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474		COMPL. DATE 07/25/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476		COMPL. DATE 07/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1119	-0-	-214 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	933	-0-	-369 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	861	-0-	-255 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1080 N	736	-0-	-344 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2220 N	2178	-0-	-42 B	-0-	2178	3		N	-0-		-0-
05	2294 N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174	3		N	-0-		-0-
06	2220 N	2066	-0-	-154 B	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
07	2263 N	1978	-0-	-285 B	-0-	1978	3		N	-0-		-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-		-0-

BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2		N	-0-		-0-
05	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2		N	-0-		-0-
06	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	2		N	-0-		-0-
07	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567	2		N	-0-		-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-		-0-

BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
04	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
05	1116 N	1033	-0-	-83 B	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
06	1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	990	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	904	-0-	-150 B	-0-	904	2		N	-0-		-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-		-0-

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	08/24/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
05	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
06	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	3		N	-0-		-0-
07	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-		-0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1710 N	1356	-0-	-354 B	-0-	1356	3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-		-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3		N	-0-		-0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3		N	-0-		-0-
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3		N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		-0-
07	744 N	606	-0-	-138 B	-0-	606	3		N	-0-		-0-
08	806 N	724	-0-	-82 B	-0-	724	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232													
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07		868 N	812	-0-	-56 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

BYRNE		WELL #:		1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		3150 N	2998	-0-	-152 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05		3038 N	2860	-0-	-178 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06		2760 N	2732	-0-	-28 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07		3100 N	2906	-0-	-194 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08		3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		900 N	856	-0-	-44 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05		992 N	603	-0-	-389 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06		900 N	712	-0-	-188 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07		899 N	667	-0-	-232 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CALEN		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		900 N	792	-0-	-108 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CARMI -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		720 S	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05		719 S	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06		690 S	687	-0-	-3 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07		713 S	614	-0-	-99 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08		713 S	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*09		696 S	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
07	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-

CHRISS		WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	900 N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
05	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
06	900 N	839	-0-	-61 B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-			-0-

CINDY		WELL #:	1	RRCID ->	027506	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLARA, B.		WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
05	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3	N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
07	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
08	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3	N	-0-			-0-

CLAW		WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
05	3007 N	2590	-0-	-417 B	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2398	-0-	-362 B	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
07	2852 N	2485	-0-	-367 B	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3	N	-0-			-0-

CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
05	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
06	2670 N	1826	-0-	-844 B	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
07	2356 N	1760	-0-	-596 B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2068	-0-	-9 B	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 027512		COMPL. DATE 03/20/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3480 N	3434	-0-	-46 B	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
05	3596 N	3485	-0-	-111 B	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
06	3480 N	3354	-0-	-126 B	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
07	3534 N	3000	-0-	-534 B	-0-	3000	3			N	-0-			-0-
08	3472 N	3408	-0-	-64 B	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3360 N	3283	-0-	-77 B	-0-	3283	3			N	-0-			-0-

COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 027513		COMPL. DATE 12/27/1942			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	3900 N	3847	-0-	-53 B	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
05	3968 N	3951	-0-	-17 B	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
06	3840 N	3750	-0-	-90 B	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
07	3968 N	2215	-0-	-1753 B	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
08	4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3954 N	3954	-0-	-0- B	-0-	3954	3			N	-0-			-0-

COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 027514		COMPL. DATE 11/08/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
05	961 N	423	-0-	-538 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
06	900 N	575	-0-	-325 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	868 N	548	-0-	-320 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-

COOPER, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027515		COMPL. DATE 01/04/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1410 N	1322	-0-	-88 B	-0-	72	1	1250	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	74	1	1244	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1224	-0-	-96 B	-0-	72	1	1152	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1095	-0-	-269 B	-0-	74	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1256	-0-	-77 B	-0-	74	1	1182	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	72	1	1109	3	N	-0-			-0-

CORRY		WELL #: 1		RRCID -> 027516		COMPL. DATE 12/29/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1410 N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1159	-0-	-11 B	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1166	-0-	-229 B	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #: A 1		RRCID -> 027518		COMPL. DATE 03/07/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
05	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12 B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
07	713 N	620	-0-	-93 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
08	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CRAIG		WELL #: C 1		RRCID -> 027520		COMPL. DATE 04/09/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1230 N	1173	-0-	-57 B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1028	-0-	-274 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	953	-0-	-187 B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	961	-0-	-248 B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #: 1		RRCID -> 027526		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
05	372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	630 N	144	-0-	-486 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: A 1		RRCID -> 027528		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1980 N	760	-0-	-1220 B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
05	1984 N	43	-0-	-1941 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1597	-0-	-233 B	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3	N	-0-			-0-

DEAR		WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2839 - 3455		
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
05	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-

DELPHINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
05	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
07	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-			-0-

DEMPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1500 N	1039	-0-	-461 B	-0-	450	1	N	-0-	589	3	-0-
05	1457 N	1266	-0-	-191 B	-0-	465	1	N	-0-	801	3	-0-
06	1200 N	1061	-0-	-139 B	-0-	300	1	N	-0-	761	3	-0-
07	1085 N	763	-0-	-322 B	-0-	120	1	N	-0-	643	3	-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	450	1	N	-0-	1007	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	450	1	N	-0-	974	3	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DENISE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	840 N	752	-0-	-88 B	-0-	752	2	N	-0-			-0-
05	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
06	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
07	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
08	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-			-0-

DENZ		WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	2700 N	2622	-0-	-78 B	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
05	2821 N	2605	-0-	-216 B	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
06	2880 N	910	-0-	-1970 B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	850	-0-	-1847 B	-0-	850	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	1246	-0-	-1358 B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
06	510 N	384	-0-	-126 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07	651 N	416	-0-	-235 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
08	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-			-0-

DIX		WELL #: 1		RRCID -> 027535		COMPL. DATE 04/13/1950		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A				
04	3120 N	3061	-0-	-59 B	-0-	72	1	2989	3	N	-0-	-0-
05	3255 N	3056	-0-	-199 B	-0-	74	1	2982	3	N	-0-	-0-
06	3120 N	2349	-0-	-771 B	-0-	72	1	2277	3	N	-0-	-0-
07	3162 N	2017	-0-	-1145 B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-	-0-
08	3069 N	2129	-0-	-940 B	-0-	74	1	2055	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	2340 N	1477	-0-	-863 B	-0-	72	1	1405	3	N	-0-	-0-

DOLOMITE		WELL #: 1		RRCID -> 027536		COMPL. DATE 12/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	780 N	584	-0-	-196 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
05	775 N	593	-0-	-182 B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
08	589 N	408	-0-	-181 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 027538		COMPL. DATE 10/21/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	2610 N	2512	-0-	-98 B	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
05	2728 N	2578	-0-	-150 B	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2421	-0-	-189 B	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2189	-0-	-415 B	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
08	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*09	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
EARLY		WELL #: 1		RRCID -> 027539		COMPL. DATE 10/19/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	899 N	407	-0-	-492 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	900 N	610	-0-	-290 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	899 N	590	-0-	-309 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 027540		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1354	-0-	-258 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1500 N	1220	-0-	-280 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

EFFIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027541		COMPL. DATE 11/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	2280 N	2271	-0-	-9 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	2004	-0-	-352 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2280 N	2011	-0-	-269 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

EFFIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027542		COMPL. DATE 12/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	600 N	34	-0-	-566 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	2759 N	32	-0-	-2727 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-

EFFIE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027543		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	1170 N	1049	-0-	-121 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	995	-0-	-85 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	892	-0-	-193 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

ELIAS		WELL #: 1		RRCID -> 027545		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY ELIZABETH		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
06	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
07	806 N	694	-0-	-112 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
05	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
06	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
07	744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691 2	N	-0-			-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
05	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-

ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2130 N	1966	-0-	-164 B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1969	-0-	-170 B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1753	-0-	-293 B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1932	-0-	-52 B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-

ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1440 N	1439	-0-	-1 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1433	-0-	-7 B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1437	-0-	-51 B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1406	-0-	-34 B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-

ETOILE		WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	027556	COMPL. DATE	06/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	90 N	59	-0-	-31	B	-0-		59	2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	B	-0-		77	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-		71	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-		62	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		69	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	60 N	6	-0-	-54	B	-0-		6	2		N	-0-			-0-

FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2130 N	707	-0-	-1423	B	-0-		707	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1265	-0-	-905	B	-0-		1265	3		N	-0-			-0-
06	2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-		2444	3		N	-0-			-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	B	-0-		2127	3		N	-0-			-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-		2219	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	2430 N	2091	-0-	-339	B	-0-		2091	3		N	-0-			-0-

FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	690 N	544	-0-	-146	B	-0-		544	3		N	-0-			-0-
05	558 N	469	-0-	-89	B	-0-		469	3		N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-		850	3		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-		841	3		N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-		879	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-		1053	3		N	-0-			-0-

FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1200 N	1015	-0-	-185	B	-0-		1015	3		N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-		1238	3		N	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-		1190	3		N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-		1062	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1218	-0-	-22	B	-0-		1218	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	1200 N	1171	-0-	-29	B	-0-		1171	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2130 N	2063	-0-	-67	B	-0-		2063	3		N	-0-			-0-
05	2153 N	2153	-0-	-0-	B	-0-		2153	3		N	-0-			-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-		1974	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2098	-0-	-41	B	-0-		2098	3		N	-0-			-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0-	B	-0-		2370	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
*09	2127 N	2127	-0-	-0-	B	-0-		2127	3		N	-0-			-0-

FREDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	027562	COMPL. DATE	11/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	781	-0-	-211 B	-0-	781	3	N	-0-		-0-	
06	870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
07	868 N	751	-0-	-117 B	-0-	751	3	N	-0-		-0-	
08	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3	N	-0-		-0-	

FREE				WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	599	-0-	-393 B	-0-	599	3	N	-0-		-0-	
06	900 N	688	-0-	-212 B	-0-	688	3	N	-0-		-0-	
07	961 N	648	-0-	-313 B	-0-	648	3	N	-0-		-0-	
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-		-0-	

FREE				WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	5640 N	5573	-0-	-67 B	-0-	5573	3	N	-0-		-0-	
05	5921 N	5341	-0-	-580 B	-0-	5341	3	N	-0-		-0-	
06	5640 N	5288	-0-	-352 B	-0-	5288	3	N	-0-		-0-	
07	5766 N	4772	-0-	-994 B	-0-	4772	3	N	-0-		-0-	
08	6038 N	6038	-0-	-0- B	-0-	6038	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	5691 N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3	N	-0-		-0-	

FREE				WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-	
05	1240 N	732	-0-	-508 B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	776	-0-	-454 B	-0-	776	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	715	-0-	-463 B	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-		-0-	

FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	840 N	614	-0-	-226 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
05	682 N	111	-0-	-571 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
06	660 N	147	-0-	-513 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
07	620 N	219	-0-	-401 B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	

FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1020 N	970	-0-	-50 B	-0-	970	3	N	-0-		-0-	
05	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987	3	N	-0-		-0-	
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3	N	-0-		-0-	
07	992 N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3	N	-0-		-0-	
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE		WELL #:		9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	1620 N	1513	-0-	-107 B	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1309	-0-	-241 B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-

FRETT		WELL #:		1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	720 N	374	-0-	-346 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
05	682 N	583	-0-	-99 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-

GARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
05	682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-

GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1080 N	991	-0-	-89 B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	778	-0-	-245 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	873	-0-	-274 B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	990 N	953	-0-	-37 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-

GETZ		WELL #:		2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1255	-0-	-65 B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-

GOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	930 N	742	-0-	-188 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
06	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-				-0-
05	748 N	748	-0-	-0 B	-0-	748	3			N	-0-				-0-
06	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3			N	-0-				-0-
07	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3			N	-0-				-0-
08	751 N	751	-0-	-0 B	-0-	751	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	731 N	731	-0-	-0 B	-0-	731	3			N	-0-				-0-

GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373	3			N	-0-				-0-

GRO		WELL #: B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	1140 N	928	-0-	-212 B	-0-	928	3			N	-0-				-0-
05	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0 B	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0 B	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0 B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2569 N	2569	-0-	-0 B	-0-	2569	3			N	-0-				-0-

GROSVENOR		WELL #: 1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	968 N	968	-0-	-0 B	-0-	968	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	772	-0-	-282 B	-0-	772	3			N	-0-				-0-
06	1020 N	794	-0-	-226 B	-0-	794	3			N	-0-				-0-
07	992 N	767	-0-	-225 B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0 B	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	956 N	956	-0-	-0 B	-0-	956	3			N	-0-				-0-

HAGEN, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027585		COMPL. DATE 12/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	470 N	470	-0-	-0 B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
06	469 N	469	-0-	-0 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
07	469 N	469	-0-	-0 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
08	560 N	560	-0-	-0 B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501	3			N	-0-				-0-

HANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 027588		COMPL. DATE 03/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	1595 N	1595	-0-	-0 B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0 B	-0-	1664	3			N	-0-				-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0 B	-0-	1512	3			N	-0-				-0-
07	1643 N	1478	-0-	-165 B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
08	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1576 N	1576	-0-	-0 B	-0-	1576	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY HANSFORD		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 027589	COMPL. DATE 10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
05	930 N	401	-0-	-529 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
06	840 N	610	-0-	-230 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
07	868 N	562	-0-	-306 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
08	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 027590	COMPL. DATE 02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

04	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
05	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
06	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
07	806 N	650	-0-	-156 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 027592	COMPL. DATE 11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

04	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
05	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
07	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	526	-0-	-74 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 027593	COMPL. DATE 01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

04	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2151	-0-	-236 B	-0-	2151 3	N	-0-			-0-
06	2430 N	2132	-0-	-298 B	-0-	2132 3	N	-0-			-0-
07	2418 N	1992	-0-	-426 B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 027594	COMPL. DATE 08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

04	2400 N	2351	-0-	-49 B	-0-	2351 3	N	-0-			-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2324	-0-	-46 B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
07	2418 N	1015	-0-	-1403 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 027596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

04	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
07	961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HIRAM		WELL #: 1		RRCID -> 027597		COMPL. DATE 05/10/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
05	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-			-0-
07	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-			-0-
08	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #: A 1		RRCID -> 027598		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2317	-0-	-70 B	-0-	2317	3			N	-0-			-0-
08	2449 N	2405	-0-	-44 B	-0-	2405	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2274	-0-	-66 B	-0-	2274	3			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #: C 1		RRCID -> 027599		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-			-0-
07	899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	859	-0-	-131 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #: D 1		RRCID -> 027600		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-			-0-
07	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
08	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	3			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #: E 1		RRCID -> 027601		COMPL. DATE 06/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-

HITCH		WELL #: F 1		RRCID -> 027602		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1110 N	503	-0-	-607 B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1383	-0-	-167 B	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1249	-0-	-191 B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HITH		WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1501	-0-	-18 B	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	3	N	-0-	-0-	-0-

HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	819	-0-	-80 B	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNGATE		WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-

HUSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1710 N	1587	-0-	-123 B	-0-	1587	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-	-0-	-0-

IDA		WELL #: 1		RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	977	-0-	-43 B	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	954	-0-	-131 B	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-	
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-		-0-	
06	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	940	-0-	-269 B	-0-	940 3	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1034	-0-	-392 B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1680 N	741	-0-	-939 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3090 N	3033	-0-	-57 B	-0-	3033 3	N	-0-		-0-	
05	3224 N	3139	-0-	-85 B	-0-	3139 3	N	-0-		-0-	
06	3060 N	2985	-0-	-75 B	-0-	2985 3	N	-0-		-0-	
07	3131 N	2801	-0-	-330 B	-0-	2801 3	N	-0-		-0-	
08	3131 N	3031	-0-	-100 B	-0-	3031 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3000 N	2965	-0-	-35 B	-0-	2965 3	N	-0-		-0-	

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2520 N	2160	-0-	-360 B	-8270	2160 3	N	-0-		-0-	
05	2449 N	2164	-0-	-285 B	-8270	2164 3	N	-0-		-0-	
06	2160 N	521	-0-	-1639 B	-8270	521 3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-8270		N	-0-		-0-	
08	2170 N	2370	-0-	200 B	-8070	2370 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -950 CANCELLED UNDERAGE -> -7120										
*09	2166 N	3116	-0-	950 B	-0-	3116 3	N	-0-		-0-	

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2040 N	1656	-0-	-384 B	-0-	1656 3	N	-0-		-0-	
05	2077 N	1584	-0-	-493 B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1436	-0-	-394 B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1438	-0-	-267 B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-	
08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-		-0-	

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	960 N	910	-0-	-50 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
05	992 N	935	-0-	-57 B	-0-	935 3	N	-0-		-0-	
06	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
07	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	

JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	750 N	702	-0-	-48 B	-0-	702 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1230 N	688	-0-	-542 B	-0-	688	3			N	-0-				-0-
05	837 N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3			N	-0-				-0-
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-				-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-

JONES, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027628	COMPL. DATE	05/24/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
05	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
07	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-				-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1080 N	596	-0-	-484 B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
05	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3			N	-0-				-0-
06	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-				-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	990 N	853	-0-	-137 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	882	-0-	-172 B	-0-	882	3			N	-0-				-0-
06	960 N	834	-0-	-126 B	-0-	834	3			N	-0-				-0-
07	868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770	3			N	-0-				-0-
08	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-				-0-

KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1020 N	899	-0-	-121 B	-0-	899	3			N	-0-				-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
06	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-				-0-
07	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	920	-0-	-134 B	-0-	920	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3			N	-0-				-0-
05		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3			N	-0-				-0-
06		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3			N	-0-				-0-
07		806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756 3			N	-0-				-0-
08		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		750 N	550	-0-	-200 B	-0-	550 3			N	-0-				-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1710 N	951	-0-	-759 B	-0-	951 3			N	-0-				-0-
05		1240 N	1049	-0-	-191 B	-0-	1049 3			N	-0-				-0-
06		1350 N	1239	-0-	-111 B	-0-	1239 3			N	-0-				-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3			N	-0-				-0-
08		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3			N	-0-				-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3			N	-0-				-0-
05		1581 N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452 3			N	-0-				-0-
06		1500 N	1388	-0-	-112 B	-0-	1388 3			N	-0-				-0-
07		1550 N	1205	-0-	-345 B	-0-	1205 3			N	-0-				-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3			N	-0-				-0-

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		2310 N	2309	-0-	-1 B	-0-	2309 3			N	-0-				-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3			N	-0-				-0-
06		2250 N	2183	-0-	-67 B	-0-	2183 3			N	-0-				-0-
07		2387 N	2121	-0-	-266 B	-0-	2121 3			N	-0-				-0-
08		2356 N	2320	-0-	-36 B	-0-	2320 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2190 N	2182	-0-	-8 B	-0-	2182 3			N	-0-				-0-

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 3			N	-0-				-0-
05		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3			N	-0-				-0-
06		480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3			N	-0-				-0-
07		496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414 3			N	-0-				-0-
08		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3			N	-0-				-0-

LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		3660 N	3497	-0-	-163 B	-0-	3497 3			N	-0-				-0-
05		4216 N	3414	-0-	-802 B	-0-	3414 3			N	-0-				-0-
06		3930 N	3294	-0-	-636 B	-0-	3294 3			N	-0-				-0-
07		3627 N	2142	-0-	-1485 B	-0-	2142 3			N	-0-				-0-
08		3410 N	2619	-0-	-791 B	-0-	2619 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3300 N	2952	-0-	-348 B	-0-	2952 3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 027644		COMPL. DATE 06/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	627	-0-	-33 B	-0-		627 3		N	-0-		-0-
05	651 N	634	-0-	-17 B	-0-		634 3		N	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-		624 3		N	-0-		-0-
07	651 N	650	-0-	-1 B	-0-		650 3		N	-0-		-0-
08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	604	-0-	-26 B	-0-		604 3		N	-0-		-0-

LERA		WELL #: 1		RRCID -> 027645		COMPL. DATE 02/06/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	7710 N	-0-	-0-	-7710 B	-0-				N	-0-		-0-
05	7223 N	66	-0-	-7157 B	-0-		66 1		N	-0-		-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-		66 1	560 3	N	-0-		-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-		264 1	2261 3	N	-0-		-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-		132 1	1279 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-		-0-

LEXA		WELL #: 1		RRCID -> 027646		COMPL. DATE 08/28/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	660 N	604	-0-	-56 B	-0-		604 3		N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-		708 3		N	-0-		-0-
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-		621 3		N	-0-		-0-
07	620 N	589	-0-	-31 B	-0-		589 3		N	-0-		-0-
08	713 N	667	-0-	-46 B	-0-		667 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-		672 3		N	-0-		-0-

LING		WELL #: 1		RRCID -> 027648		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2250 N	2217	-0-	-33 B	-0-		2217 3		N	-0-		-0-
05	2356 N	2330	-0-	-26 B	-0-		2330 3		N	-0-		-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-		2240 3		N	-0-		-0-
07	2294 N	2157	-0-	-137 B	-0-		2157 3		N	-0-		-0-
08	2325 N	2293	-0-	-32 B	-0-		2293 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2250 N	2188	-0-	-62 B	-0-		2188 3		N	-0-		-0-

LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-		2563 3		N	-0-		-0-
05	2697 N	2490	-0-	-207 B	-0-		2490 3		N	-0-		-0-
06	2550 N	2197	-0-	-353 B	-0-		2197 3		N	-0-		-0-
07	2635 N	2078	-0-	-557 B	-0-		2078 3		N	-0-		-0-
08	2480 N	2404	-0-	-76 B	-0-		2404 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-		2425 3		N	-0-		-0-

LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2160 N	871	-0-	-1289 B	-0-		871 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	849	-0-	-484 B	-0-		849 3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-		1181 3		N	-0-		-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-		1420 3		N	-0-		-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-		1961 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3000 N	3298	-0-	298 B	298		3298 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LOUISE		WELL #: 3		RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	538	-0-	-632 B	-0-	538	3	N	-0-	-0-
05	868 N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3	N	-0-	-0-
06	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	782	3	N	-0-	-0-
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
*09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-

LOUISE		WELL #: 4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	900 N	384	-0-	-516 B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
05	527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-	-0-
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-	-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
*09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3	N	-0-	-0-

LUCK		WELL #: A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3	N	-0-	-0-
05	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3	N	-0-	-0-
06	2970 N	2811	-0-	-159 B	-0-	2811	3	N	-0-	-0-
07	3038 N	2271	-0-	-767 B	-0-	2271	3	N	-0-	-0-
08	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
*09	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3	N	-0-	-0-

LUCK		WELL #: C 1		RRCID -> 027656		COMPL. DATE 09/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3000 N	2973	-0-	-27 B	-0-	2973	3	N	-0-	-0-
05	2976 N	2930	-0-	-46 B	-0-	2930	3	N	-0-	-0-
06	2880 N	2721	-0-	-159 B	-0-	2721	3	N	-0-	-0-
07	3069 N	2339	-0-	-730 B	-0-	2339	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3130	-0-	30 B	30	3130	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		30	-30 B						
*09	2922 N	2892	-0-	-30 B	-0-	2892	3	N	-0-	-0-

LULA		WELL #: 1		RRCID -> 027657		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259
04	1350 N	1046	-0-	-304 B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	1150	3	N	-0-	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-	-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
*09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3	N	-0-	-0-

LUNDE		WELL #: 1		RRCID -> 027658		COMPL. DATE 09/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3450 N	3352	-0-	-98 B	-0-	3352	3	N	-0-	-0-
05	3503 N	3420	-0-	-83 B	-0-	3420	3	N	-0-	-0-
06	3330 N	3161	-0-	-169 B	-0-	3161	3	N	-0-	-0-
07	3472 N	2789	-0-	-683 B	-0-	2789	3	N	-0-	-0-
08	3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
*09	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2715 - 4521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
06	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
07	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 3	N	-0-		-0-	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556 3	N	-0-		-0-	

MANER		WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1380 N	1369	-0-	-11	B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1422	-0-	-35	B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1199	-0-	-151	B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1258	-0-	-168	B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1411	-0-	-15	B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-	

MARGA		WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	930 N	847	-0-	-83	B	-0-	847 3	N	-0-		-0-	
05	992 N	640	-0-	-352	B	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
06	930 N	655	-0-	-275	B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	628	-0-	-240	B	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
08	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847 3	N	-0-		-0-	

MATH		WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	8589 R	3771	-0-	-4818	B	-0-	3771 3	N	-0-		-0-	
05	4681 #	4372	-0-	-309	B	-309	4372 3	N	-0-		-0-	
06	4770 #	3164	-0-	-1606	B	-1915	3164 3	N	-0-		-0-	
07	4929 #	2558	-0-	-2371	B	-4286	2558 3	N	-0-		-0-	
08	4929 #	2880	-0-	-2049	B	-6335	2880 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6335								
09	4770 #	2899	-0-	-1871	B	-8206	2899 3	N	-0-		-0-	

MAUDIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	1500 N	1078	-0-	-422	B	-0-	1078 3	N	-0-		-0-	
05	1581 N	892	-0-	-689	B	-0-	892 3	N	-0-		-0-	
06	1200 N	1111	-0-	-89	B	-0-	1111 3	N	-0-		-0-	
07	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-	
08	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-	

MCILRATH		WELL #: 1		RRCID -> 027664		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	2370 N	2295	-0-	-75	B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-	
05	2342 N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342 3	N	-0-		-0-	
06	2130 N	2070	-0-	-60	B	-0-	2070 3	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2221	-0-	-166	B	-0-	2221 3	N	-0-		-0-	
08	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2203 N	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1709	-0-	-27 B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1640	-0-	-40 B	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1464	-0-	-241 B	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1260 N	1082	-0-	-178 B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	646	-0-	-656 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	764	-0-	-406 B	-0-	764	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	745	-0-	-371 B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-		-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1200 N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	711	-0-	-529 B	-0-	711	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	735	-0-	-435 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	717	-0-	-368 B	-0-	717	3	N	-0-		-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-		-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	6183 N	6183	-0-	-0- B	-0-	6183	3	N	-0-		-0-
05	6612 N	6612	-0-	-0- B	-0-	6612	3	N	-0-		-0-
06	6272 N	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	3	N	-0-		-0-
07	6386 N	5200	-0-	-1186 B	-0-	5200	3	N	-0-		-0-
08	6880 N	6880	-0-	-0- B	-0-	6880	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	6583 N	6583	-0-	-0- B	-0-	6583	3	N	-0-		-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3	N	-0-		-0-
06	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
08	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1110 N	354	-0-	-756 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
05	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
06	780 N	704	-0-	-76 B	-0-	704	3	N	-0-		-0-
07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232											
MURRELL, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2520 N	2517	-0-	-3 B	-0-	2517 3			N	-0-			-0-
05		2635 N	2574	-0-	-61 B	-0-	2574 3			N	-0-			-0-
06		2550 N	2464	-0-	-86 B	-0-	2464 3			N	-0-			-0-
07		2604 N	2216	-0-	-388 B	-0-	2216 3			N	-0-			-0-
08		2573 N	2529	-0-	-44 B	-0-	2529 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2460 N	2443	-0-	-17 B	-0-	2443 3			N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:	1	RRCID ->	027680	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3			N	-0-			-0-
05		1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383 3			N	-0-			-0-
06		1410 N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1073	-0-	-136 B	-0-	1073 3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1350 N	1054	-0-	-296 B	-0-	1054 3			N	-0-			-0-

NANNIE		WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		780 N	559	-0-	-221 B	-0-	559 3			N	-0-			-0-
05		527 N	365	-0-	-162 B	-0-	365 3			N	-0-			-0-
06		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3			N	-0-			-0-
07		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3			N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3			N	-0-			-0-

NORA		WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		1920 N	927	-0-	-993 B	-0-	927 3			N	-0-			-0-
05		1271 N	771	-0-	-500 B	-0-	771 3			N	-0-			-0-
06		1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227 3			N	-0-			-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3			N	-0-			-0-
08		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3			N	-0-			-0-

NORTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04		330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3			N	-0-			-0-
05		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3			N	-0-			-0-
06		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3			N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232												
ORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	3			N	-0-				-0-
05	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	3			N	-0-				-0-
06	750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680	3			N	-0-				-0-
07	775 N	649	-0-	-126 B	-0-	649	3			N	-0-				-0-
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-				-0-

OVERSTREET		WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A					
04	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
05	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
06	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
07	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3			N	-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-				-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-				-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-				-0-
07	1674 N	1425	-0-	-249 B	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
08	1643 N	1633	-0-	-10 B	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1590 N	862	-0-	-728 B	-0-	862	3			N	-0-				-0-

PARMELE		WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197					
04	3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	3			N	-0-				-0-
05	4030 N	3195	-0-	-835 B	-0-	3195	3			N	-0-				-0-
06	3630 N	2979	-0-	-651 B	-0-	2979	3			N	-0-				-0-
07	3286 N	3083	-0-	-203 B	-0-	3083	3			N	-0-				-0-
08	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2970 N	2852	-0-	-118 B	-0-	2852	3			N	-0-				-0-

PAULSON		WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
05	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-				-0-
06	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
07	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-				-0-
08	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-				-0-

PEARSON		WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	1770 N	1766	-0-	-4 B	-0-	1766	3			N	-0-				-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-				-0-
06	1800 N	1778	-0-	-22 B	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
07	1829 N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780	3			N	-0-				-0-
08	1860 N	1843	-0-	-17 B	-0-	1843	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1770 N	1757	-0-	-13 B	-0-	1757	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	512 S	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
05	544 S	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
06	515 S	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
07	527 S	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
08	558 S	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	510 S	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-				-0-

PEGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027697	COMPL. DATE	08/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-				-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-				-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
08	868 N	259	-0-	-609 B	-0-	259	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-				-0-

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	360 N	112	-0-	-248 B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
05	465 N	13	-0-	-452 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
06	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
07	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-				-0-

PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	660 S	237	-0-	-423 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
05	403 S	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
06	450 S	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
07	512 S	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
08	623 S	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	661 S	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PRICE		WELL #: C 1		RRCID -> 027706		COMPL. DATE 04/28/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
06	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE		WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1050 N	956	-0-	-94 B	-0-	956	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952	3	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	900	-0-	-90 B	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	2880 N	2794	-0-	-86 B	-0-	2794	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2848	-0-	-152 B	-0-	2848	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2883 N	2435	-0-	-448 B	-0-	2435	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE, H.		WELL #: 2		RRCID -> 027709		COMPL. DATE 05/25/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1500 N	1327	-0-	-173 B	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1372	-0-	-116 B	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-

PRONGER A		WELL #: 1		RRCID -> 027710		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026		
04	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	330	1	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	275	-0-	-500 B	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	339	-0-	-436 B	-0-	135	1	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	123	-0-	-156 B	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-

PRONGER		WELL #: B 1		RRCID -> 027711		COMPL. DATE 10/22/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
RACOL		WELL #:		1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-		72 1	1448 3	N	-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-		74 1	1477 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1491	-0-	-39 B	-0-		72 1	1419 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1333	-0-	-248 B	-0-		74 1	1259 3	N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-		74 1	1479 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-		72 1	1416 3	N	-0-			-0-

RAINEY		WELL #:		1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	08/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-		2090 3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2179	-0-	-22 B	-0-		2179 3		N	-0-			-0-
06	2100 N	2098	-0-	-2 B	-0-		2098 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2113	-0-	-57 B	-0-		2113 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2147	-0-	-23 B	-0-		2147 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-		2063 3		N	-0-			-0-

RAND		WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	4710 N	1465	-0-	-3245 B	-0-		1465 3		N	-0-			-0-
05	5146 N	812	-0-	-4334 B	-0-		812 3		N	-0-			-0-
06	5889 N	5889	-0-	-0- B	-0-		5889 3		N	-0-			-0-
07	4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-		4222 3		N	-0-			-0-
08	5275 N	5275	-0-	-0- B	-0-		5275 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5880 N	5171	-0-	-709 B	-0-		5171 3		N	-0-			-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	2100 N	645	-0-	-1455 B	-0-		645 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	764	-0-	-1034 B	-0-		764 3		N	-0-			-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-		2278 3		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-		735 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3236	-0-	136 B	136		3236 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			136									
*09	2628 N	2492	-0-	-136 B	-0-		2492 3		N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	027724	COMPL. DATE	01/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529 3		N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-		544 3		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 3		N	-0-			-0-
07	558 N	482	-0-	-76 B	-0-		482 3		N	-0-			-0-
08	558 N	533	-0-	-25 B	-0-		533 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
RIZPAH		WELL #: 1		RRCID -> 027728		COMPL. DATE 07/05/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2340 N	2300	-0-	-40 B	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2342	-0-	-45 B	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	2186	-0-	-64 B	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2165	-0-	-222 B	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-

ROSALIND		WELL #: 1		RRCID -> 027729		COMPL. DATE 10/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
05	837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
06	720 N	628	-0-	-92 B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
07	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-

ROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 027730		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
07	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-

RUNYAN		WELL #: 1		RRCID -> 027732		COMPL. DATE 11/03/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-

SAME		WELL #: 1		RRCID -> 027735		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1397	-0-	-215 B	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1575	-0-	-223 B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1408	-0-	-272 B	-0-	1408	3	N	-0-			-0-

SANDEFER		WELL #: 1		RRCID -> 027737		COMPL. DATE 04/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1530 N	1118	-0-	-412 B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SCHULBERG		WELL #: 1		RRCID -> 027739		COMPL. DATE 06/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
07	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
08	496 N	380	-0-	-116 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-

SEATON		WELL #: 1		RRCID -> 027740		COMPL. DATE 06/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	3210 N	1067	-0-	-2143 B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
05	3193 N	1495	-0-	-1698 B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
06	3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605 3		N	-0-			-0-
07	3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339 3		N	-0-			-0-
08	3152 N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3600 N	3169	-0-	-431 B	-0-	3169 3		N	-0-			-0-

SHER		WELL #: 1		RRCID -> 027743		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SIMONE		WELL #: 1		RRCID -> 027747		COMPL. DATE 06/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1200 N	302	-0-	-898 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	590	-0-	-588 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-

SIMONSON		WELL #: 1		RRCID -> 027748		COMPL. DATE 12/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
05	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
07	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 027749		COMPL. DATE 03/30/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
SMOKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 10/10/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4200 N	4105	-0-	-95 B	-0-	4105 3	N	-0-		-0-
05	4371 N	3927	-0-	-444 B	-0-	3927 3	N	-0-		-0-
06	4170 N	3853	-0-	-317 B	-0-	3853 3	N	-0-		-0-
07	4247 N	3379	-0-	-868 B	-0-	3379 3	N	-0-		-0-
08	4287 N	4287	-0-	-0- B	-0-	4287 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	4075 N	4075	-0-	-0- B	-0-	4075 3	N	-0-		-0-

SPIVEY A		WELL #: 1		RRCID -> 027752		COMPL. DATE 02/08/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	2070 N	1998	-0-	-72 B	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	2087	-0-	-83 B	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1999	-0-	-11 B	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1790	-0-	-287 B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2010 N	1955	-0-	-55 B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-

SQUINT		WELL #: 1		RRCID -> 027753		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1500 N	1435	-0-	-65 B	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1356	-0-	-132 B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1249	-0-	-239 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N	1241	-0-	-109 B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

STEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1560 N	1535	-0-	-25 B	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1554	-0-	-27 B	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1400	-0-	-100 B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1416	-0-	-165 B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1410 N	1222	-0-	-188 B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	124	-0-	-1178 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06	1290 N	219	-0-	-1071 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	245	-0-	-1026 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-

STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1560 N	1382	-0-	-178 B	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
SUE		WELL #:		1	RRCID -> 027758			COMPL. DATE 10/06/1944			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
05		1426 N	452	-0-	-974 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	737	-0-	-613 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-

SUMNER		WELL #:		1	RRCID -> 027759			COMPL. DATE 01/15/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		1710 N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1638	-0-	-129 B	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1521	-0-	-159 B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1522	-0-	-214 B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1534	-0-	-109 B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3		N	-0-			-0-

SWENY		WELL #:		1	RRCID -> 027760			COMPL. DATE 10/10/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	325	-0-	-977 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		1410 N	1280	-0-	-130 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID -> 027762			COMPL. DATE 02/05/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
05		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
06		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3		N	-0-			-0-
07		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
08		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3		N	-0-			-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID -> 027765			COMPL. DATE 09/03/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TINA		WELL #:		1	RRCID -> 027766			COMPL. DATE 07/29/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*09		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
TORP		WELL #: 1		RRCID -> 027767		COMPL. DATE 06/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1251	-0-	-99 B	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-		-0-

TRUDY		WELL #: 1		RRCID -> 027768		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1770 N	1592	-0-	-178 B	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1691	-0-	-14 B	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1400	-0-	-243 B	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1670	-0-	-35 B	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3		N	-0-		-0-

TRUMBELL		WELL #: 1		RRCID -> 027769		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1860 N	910	-0-	-950 B	-0-	910 3		N	-0-		-0-
05	1395 N	945	-0-	-450 B	-0-	945 3		N	-0-		-0-
06	1350 N	1121	-0-	-229 B	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-		-0-

TWO GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 027770		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1283	-0-	-112 B	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1307	-0-	-119 B	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259 3		N	-0-		-0-

VANDERPLOEG		WELL #: 1		RRCID -> 027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1020 N	728	-0-	-292 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	419	-0-	-604 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-		-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1440 N	1108	-0-	-332 B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-

VAU		WELL #: 1		RRCID -> 027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	4680 N	1544	-0-	-3136 B	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
05	4340 N	1170	-0-	-3170 B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
06	6117 N	6117	-0-	-0- B	-0-	6117 3		N	-0-		-0-
07	4211 N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211 3		N	-0-		-0-
08	5021 N	5021	-0-	-0- B	-0-	5021 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	6120 N	4805	-0-	-1315 B	-0-	4805 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAU		WELL #:		2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	08/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2490 N	781	-0-	-1709 B	-0-	781	3	N	-0-		-0-	
05	2418 N	581	-0-	-1837 B	-0-	581	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3345	-0-	345 B	345	3345	3	N	-0-		-0-	
07	2611 N	2266	-0-	-345 B	-0-	2266	3	N	-0-		-0-	
08	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3360 #	2600	-0-	-760 B	-760	2600	3	N	-0-		-0-	

VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848	
04	900 N	564	-0-	-336 B	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
05	713 N	624	-0-	-89 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
06	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	

WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-		-0-	
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-		-0-	
06	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-		-0-	
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-		-0-	
08	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-		-0-	

WANDA		WELL #:		1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	810 N	767	-0-	-43 B	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
05	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	

WHORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

WICKLINE		WELL #:		1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	870 N	557	-0-	-313 B	-0-	557	3	N	-0-		-0-	
05	806 N	534	-0-	-272 B	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-		-0-	
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	628	-0-	-482 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
05	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-

WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	810 N	780	-0-	-30 B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
06	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07	806 N	691	-0-	-115 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-

WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-

WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
07	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-

WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	1320 N	716	-0-	-604 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
05	899 N	660	-0-	-239 B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
06	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-

WITTER A		WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	720 N	534	-0-	-186 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
05	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WITTER B		WELL #: 4		RRCID -> 027799		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	810 N	683	-0-	-127 B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
08	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-

WITTER B		WELL #: 5		RRCID -> 027800		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-

WORD A		WELL #: 1		RRCID -> 027801		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1740 N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1717	-0-	-23 B	-0-	1717	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1551	-0-	-247 B	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-

WOOLRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027802		COMPL. DATE 08/23/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	690 N	532	-0-	-158 B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	39	-0-	-674 B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	109	-0-	-491 B	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	158	-0-	-400 B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-

O QUINN A		WELL #: 1		RRCID -> 027861		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027931		COMPL. DATE 10/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2070 N	2017	-0-	-53 B	-0-	2017	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	2036	-0-	-41 B	-0-	2036	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2070 N	1913	-0-	-157 B	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1775	-0-	-302 B	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
05	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
06	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
07	620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			N	-0-				-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-				-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	510 N	409	-0-	-101 B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
05	527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
06	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
07	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-				-0-
08	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	3120 N	3080	-0-	-40 B	-0-	3080	3			N	-0-				-0-
05	3224 N	3175	-0-	-49 B	-0-	3175	3			N	-0-				-0-
06	3090 N	3085	-0-	-5 B	-0-	3085	3			N	-0-				-0-
07	3193 N	2919	-0-	-274 B	-0-	2919	3			N	-0-				-0-
08	3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-				-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-				-0-
06	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854	3			N	-0-				-0-
07	1922 N	1643	-0-	-279 B	-0-	1643	3			N	-0-				-0-
08	1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	1860 N	1789	-0-	-71 B	-0-	1789	3			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
07	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
08	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
09	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200				
04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
05	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-				-0-
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-				-0-
07	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3			N	-0-				-0-
08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*09	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS KK		WELL #: 16		RRCID -> 027946		COMPL. DATE 06/14/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #: 19		RRCID -> 027947		COMPL. DATE 02/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-		-0-
05	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3	N	-0-		-0-
06	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3	N	-0-		-0-
07	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
08	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	588	-0-	-42 B	-0-	588	3	N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #: 1		RRCID -> 027948		COMPL. DATE 10/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3	N	-0-		-0-
05	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	2589	3	N	-0-		-0-
06	2820 N	2282	-0-	-538 B	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
07	2790 N	2271	-0-	-519 B	-0-	2271	3	N	-0-		-0-
08	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3	N	-0-		-0-

BRIDWELL E		WELL #: 1		RRCID -> 027950		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
05	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
07	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3	N	-0-		-0-

BROWDER C		WELL #: 1		RRCID -> 027951		COMPL. DATE 12/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1650 N	1044	-0-	-606 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	721	-0-	-984 B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1822	-0-	-128 B	-0-	1822	3	N	-0-		-0-

BUZZARD B		WELL #: 1		RRCID -> 027953		COMPL. DATE 01/12/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
05	1736 N	918	-0-	-818 B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
06	1800 N	857	-0-	-943 B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
07	1240 N	772	-0-	-468 B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
08	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	835	-0-	-35 B	-0-	72	1	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1290 N	918	-0-	-372 B	-0-	918	3			N	-0-				-0-
05	1178 N	380	-0-	-798 B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
06	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-				-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3001 -	3200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-				-0-
05	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
06	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
07	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
08	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-				-0-
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	750 N	616	-0-	-134 B	-0-	616	3			N	-0-				-0-
05	868 N	657	-0-	-211 B	-0-	657	3			N	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
07	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-				-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-				-0-
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	630 N	536	-0-	-94 B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
05	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-				-0-
06	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
07	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-				-0-
08	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	475	-0-	-125 B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-				-0-
07	713 N	620	-0-	-93 B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
08	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-

EVA		WELL #: 1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1770 N	1743	-0-	-27 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1530	-0-	-268 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1710 N	949	-0-	-761 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-

FREI		WELL #: 1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

GIBNER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	887	-0-	-193 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	879	-0-	-175 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

GORMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	990 N	854	-0-	-136 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

GUY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 01/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	1830 N	1496	-0-	-334 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	829	-0-	-1062 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1950 N	1838	-0-	-112 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020	- 3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1020 N	851	-0-	-169 B	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 3	N	-0-	-0-	-0-		

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	10/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3	N	-0-	-0-	-0-		

HENDERSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027978	COMPL. DATE	09/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1830 N	1817	-0-	-13 B	-0-	1817 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1922 N	1744	-0-	-178 B	-0-	1744 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1891 N	1540	-0-	-351 B	-0-	1540 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-	-0-	-0-		

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1230 N	1223	-0-	-7 B	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1271 N	1235	-0-	-36 B	-0-	1235 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1271 N	1122	-0-	-149 B	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-	-0-	-0-		

LUCILLE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027985	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	961 N	813	-0-	-148 B	-0-	813 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	900 N	783	-0-	-117 B	-0-	783 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772 3	N	-0-	-0-	-0-		

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2139 N	1658	-0-	-481 B	-0-	1658 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1984 N	1832	-0-	-152 B	-0-	1832 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1890 N	1776	-0-	-114 B	-0-	1776 3	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MASON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
05	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-

MEADOR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	900 N	653	-0-	-247 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
05	837 N	751	-0-	-86 B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-

MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
05	3827 N	3827	-0-	-0- B	-0-	3827 3		N	-0-			-0-
06	3750 N	3590	-0-	-160 B	-0-	3590 3		N	-0-			-0-
07	3906 N	2952	-0-	-954 B	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
08	3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	3759 N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759 3		N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

NORTON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027993	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	931	-0-	-123 B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-

PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2387 N	2380	-0-	-7 B	-0-	2380	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	2298	-0-	-72 B	-0-	2298	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	2150	-0-	-299 B	-0-	2150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	-0-

SHERMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028001		COMPL. DATE 08/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1920 N	1908	-0-	-12 B	-0-	1908	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1709	-0-	-275 B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-

SWENY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028004		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1920 N	1011	-0-	-909 B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	214	-0-	-1584 B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1628	-0-	-82 B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	-0-

WITTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 028011		COMPL. DATE 06/18/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-

DULIN		WELL #: 1		RRCID -> 028035		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385	
04	3570 N	3277	-0-	-293 B	-0-	3277	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3658 N	3611	-0-	-47 B	-0-	3611	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3480 N	3445	-0-	-35 B	-0-	3445	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3565 N	3565	-0-	-0- B	-0-	3565	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3596 N	3565	-0-	-31 B	-0-	3565	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 028197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #: 1		RRCID -> 028198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	3480 N	927	-0-	-2553 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
05	3596 N	465	-0-	-3131 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
06	3643 N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643 3	N	-0-		-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
08	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3630 N	3411	-0-	-219 B	-0-	3411 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #: 1		RRCID -> 028199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	360 N	47	-0-	-313 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 028200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #: 1		RRCID -> 028201		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
04	2310 N	1451	-0-	-859 B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
05	2728 N	1813	-0-	-915 B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
06	2700 N	-0-	-0-	-2700 B	-0-		N	-0-		-0-
07	1488 N	474	-0-	-1014 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #: 1		RRCID -> 028202		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1710 N	754	-0-	-956 B	-0-	754 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	555	-0-	-1026 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	1608 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #: 1		RRCID -> 028209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-	
06	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #: 2		RRCID -> 028210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-		-0-	
IVENS		WELL #: R 2		RRCID -> 040174		COMPL. DATE 04/10/1966		TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2976 - 3178		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
DRAW		WELL #: 2		RRCID -> 053259		COMPL. DATE 08/14/1972		TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318		
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-		-0-	
FREE		WELL #: 10		RRCID -> 053299		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891		
04	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3	N	-0-		-0-	
05	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3	N	-0-		-0-	
06	3030 N	2576	-0-	-454 B	-0-	2576	3	N	-0-		-0-	
07	3038 N	1669	-0-	-1369 B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-	
08	3158 N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3	N	-0-		-0-	
PRICE L. M.		WELL #: 2		RRCID -> 063853		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357		
04	3720 N	894	-0-	-2826 B	-0-	894	3	N	-0-		-0-	
05	3720 N	1794	-0-	-1926 B	-0-	1794	3	N	-0-		-0-	
06	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3	N	-0-		-0-	
07	2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3	N	-0-		-0-	
08	3722 N	3722	-0-	-0- B	-0-	3722	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	4140 N	3823	-0-	-317 B	-0-	3823	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
WALSH		WELL #: 2		RRCID -> 070305		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3036 - 3306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 N	104	-0-	-286 B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
05	310 N	70	-0-	-240 B	-0-	70	3			N	-0-				-0-
06	240 N	79	-0-	-161 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-

KOOS		WELL #: 2		RRCID -> 070677		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 3268 - 3288					
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BOSS		WELL #: 2		RRCID -> 073507		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2810 - 2930					
04	1260 N	1093	-0-	-167 B	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
05	1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
06	1080 N	877	-0-	-203 B	-0-	877	3			N	-0-				-0-
07	1116 N	1014	-0-	-102 B	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-

GILMORE		WELL #: 2		RRCID -> 074653		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2917 - 3005					
04	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
05	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
07	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-				-0-

ALEX		WELL #: 2		RRCID -> 074807		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3012 - 3086					
04	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
05	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
07	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-				-0-

HOLLOMAN		WELL #: 2		RRCID -> 076085		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2731 - 2910					
04	2940 N	2830	-0-	-110 B	-0-	2830	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	2449	-0-	-651 B	-0-	2449	3			N	-0-				-0-
06	2970 N	2526	-0-	-444 B	-0-	2526	3			N	-0-				-0-
07	2914 N	2263	-0-	-651 B	-0-	2263	3			N	-0-				-0-
08	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BUELOW		WELL #:		2	RRCID ->	078916	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	2906	PERF. 2750 - 2800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201	
04	2670 N	2089	-0-	-581	B	-0-	2089	3	N	-0-	-0-	
05	2604 N	2026	-0-	-578	B	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	
06	3480 N	1751	-0-	-1729	B	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	
07	2170 N	1292	-0-	-878	B	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	
08	2015 N	1128	-0-	-887	B	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1740 N	565	-0-	-1175	B	-0-	565	3	N	-0-	-0-	

LOUISE		WELL #:		5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335	
04	2610 N	1648	-0-	-962	B	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1876	-0-	-294	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	
06	2190 N	2187	-0-	-3	B	-0-	2187	3	N	-0-	-0-	
07	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	
08	2611 N	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2668 N	2668	-0-	-0-	B	-0-	2668	3	N	-0-	-0-	

TIBBETTS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914	
04	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N	-0-	-0-	
05	682 N	671	-0-	-11	B	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
06	660 N	625	-0-	-35	B	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	557	-0-	-125	B	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
08	682 N	655	-0-	-27	B	-0-	655	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2	N	-0-	-0-	

STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067	
04	150 N	38	-0-	-112	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
06	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	

IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202	
04	1680 N	1494	-0-	-186	B	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1525	-0-	-211	B	-0-	1525	3	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1312	-0-	-308	B	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1245	-0-	-305	B	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	
08	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1320 N	1000	-0-	-320	B	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
PEARSON		WELL #: 7		RRCID -> 104901		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 2846 - 2975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
07	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740	3			N	-0-			-0-

COY		WELL #: 2		RRCID -> 104913		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3012 - 3056				
04	3510 N	3407	-0-	-103 B	-0-	3407	3			N	-0-			-0-
05	3596 N	3564	-0-	-32 B	-0-	3564	3			N	-0-			-0-
06	3210 N	3193	-0-	-17 B	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
07	3534 N	2759	-0-	-775 B	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
08	3609 N	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3			N	-0-			-0-

EGLI		WELL #: 2		RRCID -> 105402		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2991 - 3138				
04	1740 N	853	-0-	-887 B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	788	-0-	-359 B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-			-0-

NATE		WELL #: 2		RRCID -> 110133		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2886 - 3008				
04	810 N	634	-0-	-176 B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
05	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-			-0-

CAMERON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 111020		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2815 - 3458				
04	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-

WILMETH		WELL #: 2		RRCID -> 111021		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2744 - 2898				
04	720 N	638	-0-	-82 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
07	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVENS -L-		WELL #: 2		RRCID -> 114176		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 3062 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	870 N	843	-0-	-27 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
05	899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
06	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
07	868 N	721	-0-	-147 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
08	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	817	-0-	-23 B	-0-	817 3	N	-0-			-0-

HAMMOND		WELL #: 2		RRCID -> 116506		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2773 - 2872	
04	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1276	-0-	-150 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1022	-0-	-311 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1261	-0-	-10 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-

JACKSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117654		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2984 - 3112	
04	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
07	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
08	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-

CRAIG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 124859		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 3562 - 3800	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FREUND		WELL #: 2		RRCID -> 125968		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2620 - 2880	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LUCK		WELL #: 2		RRCID -> 126527		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 2992 - 3136	
04	1350 N	1324	-0-	-26 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1075	-0-	-289 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1230 N	735	-0-	-495 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4072 N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072 3	N	-0-			-0-
05		4030 N	4026	-0-	-4 B	-0-	4026 3	N	-0-			-0-
06		4170 N	3731	-0-	-439 B	-0-	3731 3	N	-0-			-0-
07		4216 N	3374	-0-	-842 B	-0-	3374 3	N	-0-			-0-
08		4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		4206 N	4206	-0-	-0- B	-0-	4206 3	N	-0-			-0-

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142	
04		3090 #	2830	-0-	-260 B	-1355	2830 3	N	-0-			-0-
05		3193 #	2626	-0-	-567 B	-1922	2626 3	N	-0-			-0-
06		3090 #	2476	-0-	-614 B	-2536	2476 3	N	-0-			-0-
07		3193 #	2320	-0-	-873 B	-3409	2320 3	N	-0-			-0-
08		3193 #	2485	-0-	-708 B	-4117	2485 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3641	CANCELLED UNDERAGE ->	-476						
09		3090 #	2544	-0-	-546 B	-4187	2544 3	N	-0-			-0-

LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854	
04		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	72 1	1090 3	N	-0-		-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	72 1	984 3	N	-0-		-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	70 1	1386 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	928	-0-	-281 B	-0-	74 1	854 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	931	-0-	-123 B	-0-	74 1	857 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	876	-0-	-594 B	-0-	72 1	804 3	N	-0-		-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2864 - 3140	
04		450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
05		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-

BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011 - 3345	
04		990 N	399	-0-	-591 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
05		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
06		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948	
04		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
07		279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
08		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2160 N	1929	-0-	-231 B	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
05		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-
06		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-			-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666		
04		4410 N	2380	-0-	-2030 B	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
05		3844 N	577	-0-	-3267 B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
06		3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
07		4740 N	4740	-0-	-0- B	-0-	4740	2	N	-0-			-0-
08		4694 N	4694	-0-	-0- B	-0-	4694	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	2	N	-0-			-0-

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194		
04		2130 N	1567	-0-	-563 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
05		2170 N	613	-0-	-1557 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
06		2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3	N	-0-			-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2550 N	2193	-0-	-357 B	-0-	2193	3	N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994		
04		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
05		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760		
04		2610 N	2397	-0-	-213 B	-0-	2397	2	N	-0-			-0-
05		2542 N	2349	-0-	-193 B	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
06		2400 N	2240	-0-	-160 B	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
07		2480 N	1972	-0-	-508 B	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2272	-0-	-84 B	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2	N	-0-			-0-

CRAIG -G-		WELL #:		3	RRCID ->	145487	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2922 - 3004		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
WITT -H-				WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1950 N	1460	-0-	-490 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-	
05		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-	
06		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-	
07		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-	
08		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1770 N	1503	-0-	-267 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-	

BUSH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714
04		1710 N	1276	-0-	-434 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-	
05		1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-	
06		1560 N	1535	-0-	-25 B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-	
07		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-	
08		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-	

HAL				WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200
04		2790 N	2497	-0-	-293 B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-	
05		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3	N	-0-			-0-	
06		2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 3	N	-0-			-0-	
07		2573 N	2458	-0-	-115 B	-0-	2458 3	N	-0-			-0-	
08		2790 N	2723	-0-	-67 B	-0-	2723 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2790 N	2128	-0-	-662 B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-	

CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
04		150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
05		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
07		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-	
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-	

WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
04		3270 N	3043	-0-	-227 B	-0-	3043 3	N	-0-			-0-	
05		3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3	N	-0-			-0-	
06		3300 N	3115	-0-	-185 B	-0-	3115 3	N	-0-			-0-	
07		3131 N	2324	-0-	-807 B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-	
08		3348 N	3332	-0-	-16 B	-0-	3332 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 3	N	-0-			-0-	

SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
04		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-	
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-	
06		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
07		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-	
08		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LUNDBERG		WELL #:		4	RRCID ->	152881	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2742 - 3463
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	80	-0-	-160 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05	217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
06	210 N	12	-0-	-198 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
07	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-

HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 - 3194
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-		-0-
06	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
07	682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582	3	N	-0-		-0-
08	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3	N	-0-		-0-

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037 - 3156
04	1470 N	1425	-0-	-45 B	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1413	-0-	-27 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1303	-0-	-185 B	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-		-0-

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3134
04	1440 N	1097	-0-	-343 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	684	-0-	-711 B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3	N	-0-		-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392	3	N	-0-		-0-

PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 - 2870
04	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	285	1	853 3	N	-0-	-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	465	1	1090 3	N	-0-	-0-
06	1200 N	717	-0-	-483 B	-0-	285	1	432 3	N	-0-	-0-
07	1178 N	693	-0-	-485 B	-0-	165	1	528 3	N	-0-	-0-
08	1550 N	1548	-0-	-2 B	-0-	435	1	1113 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	420	1	1005 3	N	-0-	-0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 - 3208
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	60	1	502 3	N	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	72	1	369 3	N	-0-	-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	72	1	606 3	N	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	62	1	56 3	N	-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	14	1	227 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*09	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	72	1	1401 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
FREE		WELL #: 7R		RRCID -> 163309		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-		-0-	
05	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1442	-0-	-58 B	-0-	1442	3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1529	-0-	-269 B	-0-	1529	3	N	-0-		-0-	
08	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-		-0-	

WICKLINE A		WELL #: 1R		RRCID -> 164572		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371				
04	4110 N	3249	-0-	-861 B	-0-	3249	3	N	-0-		-0-	
05	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3	N	-0-		-0-	
06	3990 N	27	-0-	-3963 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
07	3348 N	2373	-0-	-975 B	-0-	2373	3	N	-0-		-0-	
08	3534 N	3172	-0-	-362 B	-0-	3172	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	4119 N	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	3	N	-0-		-0-	

PETTY A		WELL #: 1R		RRCID -> 164658		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334				
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
05	279 N	141	-0-	-138 B	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	

BROWDER B		WELL #: 1R		RRCID -> 164771		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274				
04	2790 N	664	-0-	-2126 B	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
05	2418 N	212	-0-	-2206 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
06	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3	N	-0-		-0-	
07	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3	N	-0-		-0-	
08	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3	N	-0-		-0-	

HITZ		WELL #: 1R		RRCID -> 166471		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070				
04	1200 N	528	-0-	-672 B	-0-	180	1	348 3	N	-0-	-0-	
05	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	90	1	660 3	N	-0-	-0-	
06	1650 N	866	-0-	-784 B	-0-	216	1	650 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	374	-0-	-184 B	-0-	126	1	248 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	573	-0-	-171 B	-0-	342	1	231 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	432	1	719 3	N	-0-	-0-	

STILWELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167978		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379				
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-		-0-	
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3	N	-0-		-0-	
06	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3	N	-0-		-0-	
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DARST		WELL #:		1R	RRCID -> 168360	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2730	-		2938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		3R	RRCID -> 171338	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 2973	PERF. 2779	-		2973	
04	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1894	-0-	-214 B	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1500	-0-	-690 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1307	-0-	-863 B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1532	-0-	-359 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-

SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID -> 172277	COMPL. DATE 02/12/1999	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3002	-		3200	
04	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1732	-0-	-35 B	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1634	-0-	-106 B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1504	-0-	-263 B	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-

LESTER		WELL #:		1R	RRCID -> 174137	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 3054	-		3170	
04	1290 N	1231	-0-	-59 B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46 B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1112	-0-	-159 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-

CLARA C		WELL #:		1R	RRCID -> 176457	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2987	-		3290	
04	1380 N	562	-0-	-818 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	776	-0-	-526 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1680 N	1280	-0-	-400 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-

SECTION		WELL #:		1R	RRCID -> 176665	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2974	-		3130	
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		2	RRCID ->	178582	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 2900 - 3401
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 - 3366
04	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	2	N	-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	B	-0-	2784	2	N	-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	2	N	-0-
07	2635	N	2619	-0-	-16	B	-0-	2619	2	N	-0-
08	2790	N	2556	-0-	-234	B	-0-	2556	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2580	N	2433	-0-	-147	B	-0-	2433	2	N	-0-

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524
04	210	N	71	-0-	-139	B	-0-	71	3	N	-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330	N	226	-0-	-104	B	-0-	226	3	N	-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170
04	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3	N	-0-
05	1302	N	1291	-0-	-11	B	-0-	1291	3	N	-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	B	-0-	1220	3	N	-0-
07	1302	N	1065	-0-	-237	B	-0-	1065	3	N	-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230	N	787	-0-	-443	B	-0-	787	3	N	-0-

SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3150 - 3400
04	1740	N	353	-0-	-1387	B	-0-	353	3	N	-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-			N	-0-
06	1440	N	1200	-0-	-240	B	-0-	1200	3	N	-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3	N	-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	N	-0-

CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922
04	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	382	3	N	-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-
06	360	N	346	-0-	-14	B	-0-	346	3	N	-0-
07	403	N	219	-0-	-184	B	-0-	219	3	N	-0-
08	403	N	337	-0-	-66	B	-0-	337	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MATHEWS -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 184803		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-		-0-	
05	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-	
06	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3	N	-0-		-0-	
07	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3	N	-0-		-0-	
08	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3	N	-0-		-0-	

THOR		WELL #: 1R		RRCID -> 184806		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930				
04	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3	N	-0-		-0-	
05	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3	N	-0-		-0-	
06	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1534	-0-	-109 B	-0-	1534	3	N	-0-		-0-	
08	1736 N	1635	-0-	-101 B	-0-	1635	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1533	-0-	-117 B	-0-	1533	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #: 1R		RRCID -> 185653		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

HIGGS		WELL #: 1R		RRCID -> 188302		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185				
04	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-	
05	1829 N	1812	-0-	-17 B	-0-	1812	3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731	3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1653	-0-	-207 B	-0-	1653	3	N	-0-		-0-	
08	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3	N	-0-		-0-	

IVENS S		WELL #: 1R		RRCID -> 188877		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103				
04	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3	N	-0-		-0-	
05	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3	N	-0-		-0-	
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1365	-0-	-123 B	-0-	1365	3	N	-0-		-0-	
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3	N	-0-		-0-	

BIVINS DD		WELL #: 1RR		RRCID -> 188881		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027				
04	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3	N	-0-		-0-	
05	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3	N	-0-		-0-	
06	2070 N	2041	-0-	-29 B	-0-	2041	3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867	3	N	-0-		-0-	
08	2139 N	2130	-0-	-9 B	-0-	2130	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 -	3388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-		-0-	
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-		-0-	
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-		-0-	
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-		-0-	
08	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-		-0-	

CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 -	3280
04	3630 N	1686	-0-	-1944 B	-0-	1686	3		N	-0-		-0-	
05	3348 N	1125	-0-	-2223 B	-0-	1125	3		N	-0-		-0-	
06	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3		N	-0-		-0-	
07	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3		N	-0-		-0-	
08	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3030 N	2782	-0-	-248 B	-0-	2782	3		N	-0-		-0-	

EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 -	3150
04	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3		N	-0-		-0-	
05	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3		N	-0-		-0-	
06	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3		N	-0-		-0-	
07	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449	3		N	-0-		-0-	
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-		-0-	

FLYR		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 -	3220
04	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-		-0-	
05	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3		N	-0-		-0-	
06	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855	3		N	-0-		-0-	
07	837 N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3		N	-0-		-0-	
08	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 5		WELL #:		5R	RRCID ->	196212	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3100 -	3120
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 -	2860
04	2340 N	2262	-0-	-78 B	-0-	2262	3		N	-0-		-0-	
05	2387 N	2344	-0-	-43 B	-0-	2344	3		N	-0-		-0-	
06	2340 N	2237	-0-	-103 B	-0-	2237	3		N	-0-		-0-	
07	2325 N	2107	-0-	-218 B	-0-	2107	3		N	-0-		-0-	
08	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CARTRITE A		WELL #: 1R		RRCID -> 197610		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 3247		PERF. 3129 - 3247		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	319	-0-	-191 B	-0-	319	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	252	-0-	-244 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-		-0-	
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #: 11R		RRCID -> 197739		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2834 - 3066		
04	3870 N	3481	-0-	-389 B	-0-	3481	3	N	-0-		-0-	
05	3937 N	3626	-0-	-311 B	-0-	3626	3	N	-0-		-0-	
06	3450 N	3257	-0-	-193 B	-0-	3257	3	N	-0-		-0-	
07	3596 N	3344	-0-	-252 B	-0-	3344	3	N	-0-		-0-	
08	3627 N	3505	-0-	-122 B	-0-	3505	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3424 N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3	N	-0-		-0-	

VIRGIL A		WELL #: 1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3042 - 3153		
04	1530 N	1367	-0-	-163 B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1234	-0-	-254 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1185	-0-	-285 B	-0-	1185	3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1400	-0-	-26 B	-0-	1400	3	N	-0-		-0-	
08	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-		-0-	

TEXHOMA		WELL #: 1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892		PERF. 2712 - 2892		
04	1830 N	1762	-0-	-68 B	-0-	1762	3	N	-0-		-0-	
05	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1722	-0-	-138 B	-0-	1722	3	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1627	-0-	-202 B	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3	N	-0-		-0-	

ZOFNESS		WELL #: 1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3097 - 3400		
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #: 1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2911 - 3350		
04	5520 N	3120	-0-	-2400 B	-0-	429	1	N	-0-		-0-	
05	4804 N	4804	-0-	-0- B	-0-	627	1	N	-0-		-0-	
06	8034 N	8034	-0-	-0- B	-0-	990	1	N	-0-		-0-	
07	7571 N	7571	-0-	-0- B	-0-	990	1	N	-0-		-0-	
08	6253 N	6253	-0-	-0- B	-0-	825	1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8040 N	7325	-0-	-715 B	-0-	990	1	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
04	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N -0-	-0-
05	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N -0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N -0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N -0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N -0-	-0-

CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963
04	2310 N	2281	-0-	-29 B	-0-	2281	3			N -0-	-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N -0-	-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N -0-	-0-
07	2356 N	2214	-0-	-142 B	-0-	2214	3			N -0-	-0-
08	2480 N	2411	-0-	-69 B	-0-	2411	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2400 N	2273	-0-	-127 B	-0-	2273	3			N -0-	-0-

GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300
04	450 N	293	-0-	-157 B	-0-	293	3			N -0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N -0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N -0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N -0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N -0-	-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
04	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N -0-	-0-
05	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	921	3			N -0-	-0-
06	960 N	355	-0-	-605 B	-0-	355	3			N -0-	-0-
07	992 N	336	-0-	-656 B	-0-	336	3			N -0-	-0-
08	930 N	432	-0-	-498 B	-0-	432	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N -0-	-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
04	1320 N	707	-0-	-613 B	-0-	707	3			N -0-	-0-
05	899 N	790	-0-	-109 B	-0-	790	3			N -0-	-0-
06	990 N	916	-0-	-74 B	-0-	916	3			N -0-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N -0-	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N -0-	-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N -0-	-0-
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N -0-	-0-
06	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	757	3			N -0-	-0-
07	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	3			N -0-	-0-
08	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N -0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		810 N	753	-0-	-57 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
05		775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
06		750 N	668	-0-	-82 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
07		775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
08		775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-

WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240
04		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1732	-0-	-8 B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1546	-0-	-252 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-

MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895
04		4140 N	3832	-0-	-308 B	-0-	3832 3	N	-0-			-0-
05		4247 N	3936	-0-	-311 B	-0-	3936 3	N	-0-			-0-
06		4020 N	3771	-0-	-249 B	-0-	3771 3	N	-0-			-0-
07		3968 N	3367	-0-	-601 B	-0-	3367 3	N	-0-			-0-
08		3937 N	3820	-0-	-117 B	-0-	3820 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3806 N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806 3	N	-0-			-0-

SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 - 3320
04		1500 N	1133	-0-	-367 B	-0-	252 1	881 3	N	-0-		-0-
05		1426 N	403	-0-	-1023 B	-0-	90 1	313 3	N	-0-		-0-
06		2370 N	98	-0-	-2272 B	-0-	72 1	26 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	791	-0-	-387 B	-0-	162 1	629 3	N	-0-		-0-
08		403 N	35	-0-	-368 B	-0-	18 1	17 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	360 1	527 3	N	-0-		-0-

WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050
04		3030 N	2660	-0-	-370 B	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
05		2883 N	2846	-0-	-37 B	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
06		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 3	N	-0-			-0-
07		2759 N	2499	-0-	-260 B	-0-	2499 3	N	-0-			-0-
08		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-

BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 - 3140
04		3360 N	3024	-0-	-336 B	-0-	3024 3	N	-0-			-0-
05		3410 N	3084	-0-	-326 B	-0-	3084 3	N	-0-			-0-
06		3390 N	2900	-0-	-490 B	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
07		3131 N	2477	-0-	-654 B	-0-	2477 3	N	-0-			-0-
08		3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		3163 N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	3722	-0-	722 B	1462	3722	3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	3550	-0-	450 B	1912	3550	3	N	-0-		-0-	
06	5243 R	3331	-0-	-1912 B	-0-	3331	3	N	-0-		-0-	
07	3844 #	2851	-0-	-993 B	-993	2851	3	N	-0-		-0-	
08	3844 #	4011	-0-	167 B	-826	4011	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-826								
09	3720 #	3881	-0-	161 B	-665	3881	3	N	-0-		-0-	

COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 - 3150
04	4320 N	3453	-0-	-867 B	-0-	3453	3	N	-0-		-0-	
05	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3	N	-0-		-0-	
06	3330 N	3095	-0-	-235 B	-0-	3095	3	N	-0-		-0-	
07	3565 N	3075	-0-	-490 B	-0-	3075	3	N	-0-		-0-	
08	4295 N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	4142 N	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	3	N	-0-		-0-	

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-	
05	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	3	N	-0-		-0-	
06	1110 N	950	-0-	-160 B	-0-	950	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	849	-0-	-267 B	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
08	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-		-0-	

COURSON OIL & GAS, INC. ROY		WELL #:		1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
04	3894 N	3894	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	3834	2	-0-
05	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	3793	2	-0-
06	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	3581	2	-0-
07	4030 N	3154	-0-	-876 B	-0-	62	1	N	-0-	3092	2	-0-
08	3844 N	3721	-0-	-123 B	-0-	62	1	N	-0-	3659	2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	56	1	N	-0-	3746	2	-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6508								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-	

W. C. PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		//CONT.//		186540											
CRAIG		WELL #:		2	RRCID -> 228127			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035 - 3250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DACO, INC.				196940											
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 047186			COMPL. DATE 11/11/1968			TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816 - 2874			
04		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CRABTREE		WELL #:		1	RRCID -> 104902			COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787 - 3000			
04		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	580			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
LASLEY, WALTER		WELL #:		B 1	RRCID -> 027834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		1620 N	1494	-0-	-126	B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1572	-0-	-195	B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1442	-0-	-108	B	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2		N	-0-			-0-

NORTON-CRAIG		WELL #:		1	RRCID -> 027836			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		A 1	RRCID -> 027839			COMPL. DATE 09/21/1949			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04		1440 N	1423	-0-	-17	B	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1475	-0-	-13	B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1296	-0-	-161	B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2	N	-0-		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1720	-0-	-320 B	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1194	-0-	-635 B	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2	N	-0-		-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1470 N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86 B	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1404	-0-	-36 B	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1298	-0-	-190 B	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	1346	-0-	-64 B	-0-	1346	2	N	-0-		-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1800 N	1735	-0-	-65 B	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1752	-0-	-77 B	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1773	-0-	-25 B	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	810 N	586	-0-	-224 B	-0-	586	2	N	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
06	990 N	688	-0-	-302 B	-0-	688	2	N	-0-		-0-
07	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1080 N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1108	-0-	-101 B	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	958	-0-	-62 B	-0-	958 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
07	992 N	837	-0-	-155 B	-0-	837 2		N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164
04	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
05	1798 N	1797	-0-	-1 B	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1703	-0-	-37 B	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
07	1798 N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 2		N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
COFFMAN, R. H.				1							
04	870 N	504	-0-	-366 B	-0-	504 3		N	-0-		-0-
05	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740 3		N	-0-		-0-
06	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688 3		N	-0-		-0-
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-		-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	060603	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3550 - 3558
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16 3		N	-0-		-0-
06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-		-0-

SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
05	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
06	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
07	310 N	85	-0-	-225 B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 -	3145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05		434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
06		330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
07		372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
08		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-

BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 -	3155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 -	3202
04		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07		1085 N	432	-0-	-653 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	396	-0-	-627 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
FUENTES, JOE R.		WELL #:		1	RRCID ->	080436	COMPL. DATE	04/23/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2804 -	2820
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	086743	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2820 -	2840
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 -	2820
04		510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
06		480 N	449	-0-	-31 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR				254415										
PAULUS				WELL #:	1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2			N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2			N	-0-			-0-
07		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2			N	-0-			-0-
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
CHIPPERFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-	1194 2			N	-0-			-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2			N	-0-			-0-
06		1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
07		1240 N	1066	-0-	-174 B	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2			N	-0-			-0-

FORTAY, INC.				277925										
BRITNEY				WELL #:	1	RRCID ->	102336	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2996 -	3084	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL				WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 -	2914	
04		2400 N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394 2			N	-0-			-0-
05		2480 N	2471	-0-	-9 B	-0-	2471 2			N	-0-			-0-
06		2460 N	2404	-0-	-56 B	-0-	2404 2			N	-0-			-0-
07		2480 N	1934	-0-	-546 B	-0-	1934 2			N	-0-			-0-
08		2480 N	2379	-0-	-101 B	-0-	2379 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2400 N	2397	-0-	-3 B	-0-	2397 2			N	-0-			-0-

MITCH & MITZIE				WELL #:	1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2939 -	3190	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY				WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 -	3295	
04		990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 2			N	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2			N	-0-			-0-
06		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2			N	-0-			-0-
07		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1920 N	1797	-0-	-123 B	-0-	1797 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	-	2903						
04		900 N	126	-0-	-774 B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
05		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
06		660 N	564	-0-	-96 B	-0-	564	2		N	-0-					-0-
07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
08		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-					-0-
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE				WELL #: 1	RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	-	2950						
04		870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3		N	-0-					-0-
05		899 N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3		N	-0-					-0-
06		810 N	756	-0-	-54 B	-0-	756	3		N	-0-					-0-
07		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-					-0-
08		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737	3		N	-0-					-0-
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY LACY, MEEK				WELL #: 1	RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04		3660 N	756	-0-	-2904 B	-0-	756	2		N	-0-					-0-
05		1612 N	703	-0-	-909 B	-0-	703	2		N	-0-					-0-
06		4690 N	4690	-0-	-0- B	-0-	4690	2		N	-0-					-0-
07		5056 N	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	2		N	-0-					-0-
08		4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		4680 N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680	2		N	-0-					-0-
LACY, MEEK B				WELL #: 2	RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04		1050 N	295	-0-	-755 B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
05		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-					-0-
06		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-					-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2		N	-0-					-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1170 N	1127	-0-	-43 B	-0-	1127	2		N	-0-					-0-
JOINER				WELL #: 1	RRCID -> 027829	COMPL. DATE 08/25/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04		3600 N	3232	-0-	-368 B	-0-	3232	3		N	-0-					-0-
05		3596 N	3312	-0-	-284 B	-0-	3312	3		N	-0-					-0-
06		3210 N	3154	-0-	-56 B	-0-	3154	3		N	-0-					-0-
07		3348 N	2669	-0-	-679 B	-0-	2669	3		N	-0-					-0-
08		3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3		N	-0-					-0-
WELLS, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 028014	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05		124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
06		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-					-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606													
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
05		1258 N	1258	-0-	-0 B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0 B	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		1208 N	1208	-0-	-0 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100													
04		1053 N	1053	-0-	-0 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0 B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0 B	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0 B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0 B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292													
04		2213 N	2213	-0-	-0 B	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
05		2263 N	2179	-0-	-84 B	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
06		2204 N	2204	-0-	-0 B	-0-	2204	3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2238	-0-	-56 B	-0-	2238	3	N	-0-			-0-
08		2362 N	2362	-0-	-0 B	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		2290 N	2290	-0-	-0 B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-

GILLISPIE, INC. 306349 LOEBBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290													
04		695 N	695	-0-	-0 B	-0-	695	2	N	-0-			-0-
05		682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
06		955 N	955	-0-	-0 B	-0-	955	2	N	-0-			-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
08		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2	N	-0-			-0-

H & L GAS CO. 341330 MONROE WELL #: 1 RRCID -> 069925 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3129 - 3188													
04		133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
05		124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06		120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-

BLAKE, A. B. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 118309 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1188 - 1234													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
H & L GAS CO.		//CONT.//		341330								
HIRSH		WELL #:		1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3104 - 3194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3690 #	2076	-0-	-1614 B	-1614	2076 2	N	-0-		-0-	
05		3813 #	176	-0-	-3637 B	-5251	176 2	N	-0-		-0-	
06		3690 #	26	-0-	-3664 B	-8915	26 2	N	-0-		-0-	
07		3813 #	50	-0-	-3763 B	-12678	50 2	N	-0-		-0-	
08		3813 #	482	-0-	-3331 B	-16009	482 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-16009								
09		3690 #	368	-0-	-3322 B	-19331	368 2	N	-0-		-0-	

BROWDER		WELL #:		1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3076 - 3146
04		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2	N	-0-		-0-	
05		1271 N	295	-0-	-976 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
06		1170 N	46	-0-	-1124 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
07		1271 N	118	-0-	-1153 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-	
08		310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		WELL #:		341528	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250
HUDSON		1										
04		1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	137 1	1384 3	N	-0-	-0-	
05		1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	136 1	1373 3	N	-0-	-0-	
06		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	133 1	1344 3	N	-0-	-0-	
07		1581 N	1047	-0-	-534 B	-0-	94 1	953 3	N	-0-	-0-	
08		1519 N	1229	-0-	-290 B	-0-	111 1	1118 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	131 1	1322 3	N	-0-	-0-	

TODD		WELL #:		1	RRCID ->	199362	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3304 - 3316
04		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	220 1	1613 3	N	-0-	-0-	
05		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	222 1	1625 3	N	-0-	-0-	
06		1890 N	1769	-0-	-121 B	-0-	212 1	1557 3	N	-0-	-0-	
07		1891 N	784	-0-	-1107 B	-0-	94 1	690 3	N	-0-	-0-	
08		1860 N	1253	-0-	-607 B	-0-	150 1	1103 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1770 N	1611	-0-	-159 B	-0-	193 1	1418 3	N	-0-	-0-	

EDEN		WELL #:		1	RRCID ->	199495	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2720 - 2760
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	55 1	559 3	N	-0-	-0-	
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	54 1	541 3	N	-0-	-0-	
06		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	51 1	519 3	N	-0-	-0-	
07		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	52 1	526 3	N	-0-	-0-	
08		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	53 1	534 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	463	-0-	-107 B	-0-	42 1	421 3	N	-0-	-0-	

HARMON, C. E. OIL, INC.		WELL #:		357436	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878
HART, H. B.		1UT										
04		2130 N	2121	-0-	-9 B	-0-	2121 2		N	-0-	-0-	
05		2201 N	1753	-0-	-448 B	-0-	1753 2		N	-0-	-0-	
06		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 2		N	-0-	-0-	
07		2201 N	2134	-0-	-67 B	-0-	2134 2		N	-0-	-0-	
08		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 2		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2220 N	1657	-0-	-563 B	-0-	1657 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436								
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 - 3070
04	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266 2	N	-0-		-0-		
05	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-		-0-		
06	1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	1253 2	N	-0-		-0-		
07	1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-	1118 2	N	-0-		-0-		
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-		-0-		

LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3026 - 3127
04	1440 N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-		
05	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453 2	N	-0-		-0-		
06	1440 N	1394	-0-	-46 B	-0-	1394 2	N	-0-		-0-		
07	1426 N	1261	-0-	-165 B	-0-	1261 2	N	-0-		-0-		
08	1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	1451 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-		-0-		

SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042
04	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-		
05	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-		
06	1020 N	652	-0-	-368 B	-0-	652 2	N	-0-		-0-		
07	1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	948 2	N	-0-		-0-		
08	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-		-0-		

WINTERS		WELL #:		1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2996 - 3110
04	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-		
05	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2	N	-0-		-0-		
06	720 N	515	-0-	-205 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-		
07	775 N	642	-0-	-133 B	-0-	642 2	N	-0-		-0-		
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-		

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436												
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1800 N	1782	-0-	-18 B	-0-	1782	2		N	-0-					-0-
05		1891 N	1809	-0-	-82 B	-0-	1809	2		N	-0-					-0-
06		1800 N	1389	-0-	-411 B	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2		N	-0-					-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1380 N	1199	-0-	-181 B	-0-	1199	2		N	-0-					-0-

REGINA		WELL #:		1	RRCID ->	112023	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 3150							
04		551 S	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-					-0-
05		564 S	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-					-0-
06		540 S	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
07		558 S	543	-0-	-15 B	-0-	543	2		N	-0-					-0-
08		562 S	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		540 S	425	-0-	-115 B	-0-	425	2		N	-0-					-0-

CHERRY		WELL #:		1	RRCID ->	119697	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3166							
04		930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2		N	-0-					-0-
05		899 N	659	-0-	-240 B	-0-	659	2		N	-0-					-0-
06		840 N	453	-0-	-387 B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
07		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2		N	-0-					-0-
08		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212							
04		1260 N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215	2		N	-0-					-0-
05		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	2		N	-0-					-0-
06		1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
07		1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	1196	2		N	-0-					-0-
08		1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-					-0-

KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120							
04		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-					-0-
05		1240 N	986	-0-	-254 B	-0-	986	2		N	-0-					-0-
06		1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	2		N	-0-					-0-
07		1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2		N	-0-					-0-
08		992 N	769	-0-	-223 B	-0-	769	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-					-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139							
04		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-					-0-
05		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	1055	2		N	-0-					-0-
06		1140 N	1015	-0-	-125 B	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
07		1147 N	974	-0-	-173 B	-0-	974	2		N	-0-					-0-
08		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436										
HOLT, EVA		WELL #:	2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		750 N	653	-0-	-97 B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
05		713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
07		682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
08		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-

SPIVEY		WELL #:	4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3086 - 3144			
04		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	914	-0-	-295 B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-

RATTLESNAKE		WELL #:	1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3064 - 3162			
04		1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
05		1891 N	1794	-0-	-97 B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1686	-0-	-114 B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
08		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1680 N	1196	-0-	-484 B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:	8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 3158 - 3181			
04		3750 N	3546	-0-	-204 B	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
05		3751 N	3611	-0-	-140 B	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
06		3570 N	3374	-0-	-196 B	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
07		3658 N	3524	-0-	-134 B	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
08		3596 N	3572	-0-	-24 B	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3360 N	2191	-0-	-1169 B	-0-	2191 2		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:	2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3092 - 3164			
04		2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966 2		N	-0-			-0-
05		3038 N	2939	-0-	-99 B	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2835	-0-	-165 B	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
07		3069 N	2397	-0-	-672 B	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
08		2945 N	2670	-0-	-275 B	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2850 N	2401	-0-	-449 B	-0-	2401 2		N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:	1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3010 - 3070			
04		2460 N	2453	-0-	-7 B	-0-	2453 2		N	-0-			-0-
05		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	1924	-0-	-618 B	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
08		2480 N	2376	-0-	-104 B	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2370 N	2158	-0-	-212 B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
HERRMANN, J.B.			381190										
WITTER			WELL #:	1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3660 N	3492	-0-	-168 B	-0-	3492 2	N	-0-			-0-	
05		3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521 2	N	-0-			-0-	
06		3300 N	2574	-0-	-726 B	-0-	2574 2	N	-0-			-0-	
07		3596 N	2834	-0-	-762 B	-0-	2834 2	N	-0-			-0-	
08		3626 N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2580 N	942	-0-	-1638 B	-0-	942 2	N	-0-			-0-	

PROP					WELL #:	1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930
04		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
05		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-	
06		810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
07		806 N	636	-0-	-170 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-	
08		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-			-0-	

GREEN, WES					WELL #:	1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
05		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
07		341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-	
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-	

MANN					WELL #:	1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
04		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-	
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-	
06		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-	
07		899 N	552	-0-	-347 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-	
08		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-	

JERO					WELL #:	1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2870 - 2991
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

MENDY					WELL #:	1	RRCID ->	204862	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3128	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HOPKINS, T. M. OPERATING CO.			399641									
STRATFORD UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2850	- 2860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
05		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
06		870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
07		868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780 2	N	-0-			-0-
08		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	252	-0-	-618 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION			418953									
CHARLOTTE			WELL #: 1	RRCID -> 027804	COMPL. DATE 08/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		2040 N	1528	-0-	-512 B	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1566	-0-	-15 B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
08		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 2	N	-0-			-0-

COY HOLT			WELL #: 1	RRCID -> 027805	COMPL. DATE 03/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		1380 N	1325	-0-	-55 B	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1303	-0-	-123 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
06		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 2	N	-0-			-0-

LELA			WELL #: 1	RRCID -> 027806	COMPL. DATE 06/20/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		1680 N	1544	-0-	-136 B	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1491	-0-	-214 B	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2	N	-0-			-0-
08		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 2	N	-0-			-0-

PEGGY			WELL #: 1	RRCID -> 027807	COMPL. DATE 05/02/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04		1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1081	-0-	-283 B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1269	-0-	-64 B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY			427513									
PRICE			WELL #: 1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 2856	- 3448				
04		780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
05		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
06		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513										
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	930 N	794	-0-	-136 B	-0-		794	2	N	-0-			-0-	
05	868 N	767	-0-	-101 B	-0-		767	2	N	-0-			-0-	
06	810 N	794	-0-	-16 B	-0-		794	2	N	-0-			-0-	
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-		814	2	N	-0-			-0-	
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		843	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-		823	2	N	-0-			-0-	

LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012	
04	916 N	916	-0-	-0- B	-0-		916	2	N	-0-			-0-	
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-		951	2	N	-0-			-0-	
06	921 N	921	-0-	-0- B	-0-		921	2	N	-0-			-0-	
07	961 N	838	-0-	-123 B	-0-		838	2	N	-0-			-0-	
08	966 N	966	-0-	-0- B	-0-		966	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	930 N	926	-0-	-4 B	-0-		926	2	N	-0-			-0-	

J. W. RESOURCES INC.				427974										
GREEN & PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

BRADY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	240 S	169	-0-	-71 B	-0-		169	3	N	-0-			-0-	
05	217 S	164	-0-	-53 B	-0-		164	3	N	-0-			-0-	
06	152 S	152	-0-	-0- B	-0-		152	3	N	-0-			-0-	
07	186 S	135	-0-	-51 B	-0-		135	3	N	-0-			-0-	
08	430 S	430	-0-	-0- B	-0-		430	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	541 S	541	-0-	-0- B	-0-		541	3	N	-0-			-0-	

ELLIOTT -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	840 N	655	-0-	-185 B	-0-		655	3	N	-0-			-0-	
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-		620	3	N	-0-			-0-	
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-		737	3	N	-0-			-0-	
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-		693	3	N	-0-			-0-	
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-		730	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	750 N	624	-0-	-126 B	-0-		624	3	N	-0-			-0-	

SHIRK				WELL #:	1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	425 S	425	-0-	-0- B	-0-		425	3	N	-0-			-0-	
05	416 S	416	-0-	-0- B	-0-		416	3	N	-0-			-0-	
06	480 S	384	-0-	-96 B	-0-		384	3	N	-0-			-0-	
07	434 S	303	-0-	-131 B	-0-		303	3	N	-0-			-0-	
08	403 S	385	-0-	-18 B	-0-		385	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	428 S	428	-0-	-0- B	-0-		428	3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-		
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2	N	-0-			-0-		
06	1170 N	776	-0-	-394 B	-0-	776	2	N	-0-			-0-		
07	1178 N	635	-0-	-543 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-		
08	1054 N	733	-0-	-321 B	-0-	733	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-		

BECKER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	1290 N	1149	-0-	-141 B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-		
05	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	2	N	-0-			-0-		
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2	N	-0-			-0-		
07	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	2	N	-0-			-0-		
08	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2	N	-0-			-0-		

BIVINS				WELL #:		3	RRCID -> 027924			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	810 N	691	-0-	-119 B	-0-	691	2	N	-0-			-0-		
05	744 N	599	-0-	-145 B	-0-	599	2	N	-0-			-0-		
06	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602	2	N	-0-			-0-		
07	713 N	482	-0-	-231 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-		
08	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	497	-0-	-103 B	-0-	497	2	N	-0-			-0-		

HART-BURNETT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 027929			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

ECK				WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-		
05	434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2	N	-0-			-0-		
06	360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-		
07	341 N	237	-0-	-104 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-		
08	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-		

HART -A-				WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-		
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-		
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-			-0-		
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-		
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
CATOR, MARSHALL		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823 2	N	-0-		-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
06	840 N	812	-0-	-28	B	-0-	812 2	N	-0-		-0-
07	837 N	826	-0-	-11	B	-0-	826 2	N	-0-		-0-
08	837 N	824	-0-	-13	B	-0-	824 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	797	-0-	-13	B	-0-	797 2	N	-0-		-0-

DOC		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:	2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:	3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3244 - 3335
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS A		WELL #:	6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3066 - 3160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2940 N	2884	-0-	-56 B	-0-	2884 3	N	-0-			-0-
05		2976 N	2879	-0-	-97 B	-0-	2879 3	N	-0-			-0-
06		2910 N	2671	-0-	-239 B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
07		2976 N	1720	-0-	-1256 B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
08		2883 N	2491	-0-	-392 B	-0-	2491 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2670 N	2450	-0-	-220 B	-0-	2450 3	N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094												
04		1740 N	1525	-0-	-215 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1513	-0-	-161 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1334	-0-	-226 B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
08		2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642 3	N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988												
04		1980 N	1803	-0-	-177 B	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1900	-0-	-22 B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1681	-0-	-29 B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1655	-0-	-205 B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
08		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186												
04		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
07		713 N	625	-0-	-88 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
08		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172												
04		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
05		620 N	456	-0-	-164 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	495	-0-	-555 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
07		899 N	617	-0-	-282 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096												
04		1410 N	1327	-0-	-83 B	-0-	1327 3	N	-0-			24
05		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312 3	N	-0-			24
06		1350 N	994	-0-	-356 B	-0-	994 3	N	-0-			24
07		1364 N	1059	-0-	-305 B	-0-	1059 3	N	-0-			24
08		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			24
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	965	-0-	-25 B	-0-	965 3	N	-0-			24

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1470 N	972	-0-	-498 B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1457 N	64	-0-	-1393 B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1410 N	836	-0-	-574 B	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3024 - 3100	
04		2040 N	1751	-0-	-289 B	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1891 N	1723	-0-	-168 B	-0-	1723	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1890 N	1736	-0-	-154 B	-0-	1736	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1798 N	1411	-0-	-387 B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1740 N	1195	-0-	-545 B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3100 - 3182	
04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
05		558 N	370	-0-	-188 B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
06		450 N	30	-0-	-420 B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
07		620 N	8	-0-	-612 B	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	11	-0-	-361 B	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2988 - 3092	
04		360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
*06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-

AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032	
04		570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
05		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
06		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
07		527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
GREEN		WELL #:	170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	2	N	-0-	-0-
05		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
06		1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
07		1054 N	921	-0-	-133 B	-0-	921	2	N	-0-	-0-
08		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-	-0-

BIVINS "C"		WELL #:	8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 2960	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WW		WELL #:	1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794	
04		900 N	878	-0-	-22 B	-0-	878	3	N	-0-	-0-
05		961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921	3	N	-0-	-0-
06		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-	-0-
07		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-	-0-
08		930 N	764	-0-	-166 B	-0-	764	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		900 N	781	-0-	-119 B	-0-	781	3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2786 - 2900	
04		390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334	3	N	-0-	-0-
05		434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
06		390 N	288	-0-	-102 B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
07		341 N	213	-0-	-128 B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
08		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3	N	-0-	-0-

BIVINS 30		WELL #:	1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012	
04		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MCADAMS		WELL #:	1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302	
04		3660 N	3417	-0-	-243 B	-1632	3417	3	N	-0-	-0-
05		3782 N	3442	-0-	-340 B	-1632	3442	3	N	-0-	-0-
06		3420 N	3187	-0-	-233 B	-1632	3187	3	N	-0-	-0-
07		3534 N	3040	-0-	-494 B	-1632	3040	3	N	-0-	-0-
08		3441 N	3395	-0-	-46 B	-1632	3395	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1632					
09		3180 N	3060	-0-	-120 B	-0-	3060	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
BLACKSTEN			WELL #:	1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		630 N	583	-0-	-47 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
05		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
06		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
07		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
08		620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-

COLLIER			WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRISMON			WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
06		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
08		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 2		N	-0-			-0-

HAILE			WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		600 N	285	-0-	-315 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
05		589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE			WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
05		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.			WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		840 N	351	-0-	-489 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
05		775 N	627	-0-	-148 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
07		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

04		120 N	34	-0-	-86 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
05		713 N	63	-0-	-650 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

04		720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
05		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
06		690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
07		713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
08		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

04		510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
05		527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
06		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
07		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

04		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
05		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
06		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
07		589 N	496	-0-	-93 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
08		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:		469866 1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 - 2874	
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1065	-0-	-82 B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
L & G OPERATING, INC.		WELL #:		479725 1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3476 - 3494	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415 1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
05	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	2430 N	1534	-0-	-896 B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1821	-0-	-504 B	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1155	-0-	-1245 B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415							
BULLINGTON		WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 2	N	-0-	-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2	N	-0-	-0-
06		2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496 2	N	-0-	-0-
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2490 N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNT		WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		1890 N	1798	-0-	-92 B	-0-	1798 2	N	-0-	-0-
05		1984 N	1818	-0-	-166 B	-0-	1818 2	N	-0-	-0-
06		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 2	N	-0-	-0-
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345
04		630 S	582	-0-	-48 B	-0-	582 2	N	-0-	-0-
05		713 S	596	-0-	-117 B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
06		630 S	447	-0-	-183 B	-0-	447 2	N	-0-	-0-
07		589 S	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		589 S	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		450 S	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNIE -B-		WELL #:	3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
04		1440 N	1319	-0-	-121 B	-0-	1319 2	N	-0-	-0-
05		1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394 2	N	-0-	-0-
06		1350 N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333 2	N	-0-	-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:	2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
04		5820 N	4627	-0-	-1193 B	-0-	4627 2	N	-0-	-0-
05		5952 N	3566	-0-	-2386 B	-0-	3566 2	N	-0-	-0-
06		6390 N	4882	-0-	-1508 B	-0-	4882 2	N	-0-	-0-
07		5007 N	5007	-0-	-0- B	-0-	5007 2	N	-0-	-0-
08		5575 N	5575	-0-	-0- B	-0-	5575 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		4890 N	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415										
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 -	3265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2880 N	1812	-0-	-1068 B	-0-	1812 2			N	-0-			-0-	
05	2759 N	1845	-0-	-914 B	-0-	1845 2			N	-0-			-0-	
06	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645 2			N	-0-			-0-	
07	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 2			N	-0-			-0-	
08	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 2			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 -	3335	
04	4110 N	3634	-0-	-476 B	-30754	3634 2			N	-0-			-0-	
05	5208 N	2905	-0-	-2303 B	-30754	2905 2			N	-0-			-0-	
06	4950 N	4374	-0-	-576 B	-30754	4374 2			N	-0-			-0-	
07	0 N	2866	-0-	2866 B	-27888	2866 2			N	-0-			-0-	
08	0 N	4593	-0-	4593 B	-23295	4593 2			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4556	CANCELLED UNDERAGE ->	-18739									
09	4380 N	NO RPT	-0-	-4380 B	-4556				N	NO RPT			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: A 1		RRCID ->	027813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
SMITH, L. L.														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

LILLIS, MICHAEL D.		500740		WELL #: 1344		RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 -	3050
PUGH														
04	1110 N	988	-0-	-122 B	-0-	988 2			N	-0-			-0-	
05	1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008 2			N	-0-			-0-	
06	990 N	938	-0-	-52 B	-0-	938 2			N	-0-			-0-	
07	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910 2			N	-0-			-0-	
08	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1		RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 -	3254
LEONARD AND STEINBERG														
04	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	524 3			N	-0-			-0-	
05	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 3			N	-0-			-0-	
06	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481 3			N	-0-			-0-	
*07	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3			N	-0-			-0-	
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3			N	-0-			-0-	

BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 -	3212	
04	1950 N	1746	-0-	-204 B	-0-	1746 3			N	-0-			-0-	
05	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3			N	-0-			-0-	
06	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3			N	-0-			-0-	
*07	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729 3			N	-0-			-0-	
08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1890 N	1880	-0-	-10 B	-0-	1880 3			N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BLAKE TRUST -1-		WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3	N	-0-	-0-	
05	3317 N	3035	-0-	-282 B	-0-	3035	3	N	-0-	-0-	
06	3060 N	871	-0-	-2189 B	-0-	871	3	N	-0-	-0-	
*07	3348 N	3214	-0-	-134 B	-0-	3214	3	N	-0-	-0-	
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3338 N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3	N	-0-	-0-	

BLAKE		WELL #:	1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254
04	3600 N	3159	-0-	-441 B	-1642	3159	3	N	-0-	-0-	
05	3162 N	2603	-0-	-559 B	-1642	2603	3	N	-0-	-0-	
06	3420 N	3997	-0-	577 B	-1065	3997	3	N	-0-	-0-	
*07	3255 N	3704	-0-	449 B	-616	3704	3	N	-0-	-0-	
08	2858 N	3474	-0-	616 B	-0-	3474	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3990 N	2750	-0-	-1240 B	-0-	2750	3	N	-0-	-0-	

BLAKE "B"		WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
04	2250 N	2192	-0-	-58 B	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	
05	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
06	2250 N	2175	-0-	-75 B	-0-	2175	3	N	-0-	-0-	
*07	2263 N	2215	-0-	-48 B	-0-	2215	3	N	-0-	-0-	
08	2263 N	2190	-0-	-73 B	-0-	2190	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2190 N	2142	-0-	-48 B	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	

BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	
05	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	
06	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3	N	-0-	-0-	
*07	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
08	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	

LUXOR OIL & GAS, INC.		511780									
PRONGER		WELL #:	1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222
04	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
05	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	1920 N	841	-0-	-1079 B	-0-	841	3	N	-0-	-0-	
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3	N	-0-	-0-	
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2400 #	NO RPT	-0-	-2400 B	-2400			N	NO RPT	-0-	

PRONGER		WELL #:	2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	960 N	414	-0-	-546 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-	-0-	
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
MAREXCO, INC.			525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.			WELL #: 1036	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2793 - 2915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
05		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
08		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09 DELQ PR		1000	-0-	1000 B	1000	1000 2		N	-0-			-0-
COLLIER					WELL #: 1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
04		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2	N	-0-			-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 2	N	-0-			-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09 DELQ PR		2145	-0-	2145 B	2145	2145 2		N	-0-			-0-
HITCH LAND & CATTLE CO.					WELL #: 1040	RRCID ->	167975	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2845 - 2915
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08		186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09 DELQ PR		5	-0-	5 B	5	5 2		N	-0-			-0-
HITCH LAND & CATTLE CO.					WELL #: 1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2800 - 2922
04		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09 DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MGE RESOURCES, INC.					563288							
APOLLO JOHNSON					WELL #: 1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3408 - 3470
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS					620573							
SLOAN GAS UNIT -B-					WELL #: 2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//	620573								
STEEL		WELL #:	2	RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:	A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 - 3376	
04	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 3	N	-0-		-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3	N	-0-		-0-	
06	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-	
07	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 3	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1746	-0-	-114 B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-	

NATHAN		WELL #:	1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 - 2920	
04	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
06	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
08	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
BENNETT		WELL #:	A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-	
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-		-0-	
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847 3	N	-0-		-0-	

CLIFTON		WELL #:	1	RRCID ->	027262	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	569	-0-	-181 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	

ELGIN		WELL #:	1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1620 N	226	-0-	-1394 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-	
06	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-	
07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-		-0-	
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2250 N	364	-0-	-1886 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-	-0-	
06	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3	N	-0-	-0-	
07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-	-0-	

GILLESPIE		WELL #:	1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 3	N	-0-	-0-	
05	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-	-0-	
06	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3	N	-0-	-0-	
07	3199 N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199 3	N	-0-	-0-	
08	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2880 N	2847	-0-	-33 B	-0-	2847 3	N	-0-	-0-	

KILL		WELL #:	1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 W	1681	-0-	1681 B	12757	1681 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1135	-0-	-1965 B	10792	1135 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2304	-0-	-696 B	10096	2304 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2666	-0-	-434 B	9662	2666 3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2193	-0-	-907 B	8755	2193 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		8755							
*09	3000 N	2847	-0-	-153 B	8602	2847 3	N	-0-	-0-	

NEEL		WELL #:	1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	750 N	155	-0-	-595 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	96	-0-	-183 B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-	-0-	
07	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-	-0-	
08	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	569	-0-	-151 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-	

OREM		WELL #:	1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-	-0-	
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-	-0-	
*06	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-	-0-	
*07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	
*08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-	-0-	

POWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-	-0-	
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	
08	1271 N	877	-0-	-394 B	-0-	877 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3	N	-0-	-0-
05		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-	-0-
06		2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3	N	-0-	-0-
07		5332 N	5332	-0-	-0- B	-0-	5332	3	N	-0-	-0-
08		4386 N	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2970 N	2277	-0-	-693 B	-0-	2277	3	N	-0-	-0-

TANDY		WELL #:	1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3	N	-0-	-0-
05		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
06		2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3	N	-0-	-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3	N	-0-	-0-
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2280 N	2277	-0-	-3 B	-0-	2277	3	N	-0-	-0-

ELMER		WELL #:	1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		5550 N	3005	-0-	-2545 B	-0-	3005	3	N	-0-	-0-
05		5363 N	3802	-0-	-1561 B	-0-	3802	3	N	-0-	-0-
06		5609 N	5609	-0-	-0- B	-0-	5609	3	N	-0-	-0-
07		5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	3	N	-0-	-0-
08		7096 N	7096	-0-	-0- B	-0-	7096	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5610 N	5009	-0-	-601 B	-0-	5009	3	N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
04		1350 N	895	-0-	-455 B	-0-	895	3	N	-0-	-0-
05		1302 N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114	3	N	-0-	-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3	N	-0-	-0-
07		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-	-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1320 N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	3	N	-0-	-0-

FOERSTERLING		WELL #:	1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		4560 N	2817	-0-	-1743 B	-0-	2817	3	N	-0-	-0-
05		4495 N	4216	-0-	-279 B	-0-	4216	3	N	-0-	-0-
06		4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	3	N	-0-	-0-
07		4645 N	4645	-0-	-0- B	-0-	4645	3	N	-0-	-0-
08		4296 N	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4860 N	4454	-0-	-406 B	-0-	4454	3	N	-0-	-0-

GORE		WELL #:	1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		1530 N	984	-0-	-546 B	-0-	984	3	N	-0-	-0-
05		1457 N	1137	-0-	-320 B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-	-0-
07		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3	N	-0-	-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
HUDNER		WELL #:	1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 3			N	-0-					-0-
05		4061 N	2288	-0-	-1773 B	-0-	2288 3			N	-0-					-0-
06		4628 N	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 3			N	-0-					-0-
07		4506 N	4506	-0-	-0- B	-0-	4506 3			N	-0-					-0-
08		3798 N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		4620 N	4520	-0-	-100 B	-0-	4520 3			N	-0-					-0-

HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		5010 N	2353	-0-	-2657 B	-0-	2353 3			N	-0-					-0-
05		3782 N	3498	-0-	-284 B	-0-	3498 3			N	-0-					-0-
06		4608 N	4608	-0-	-0- B	-0-	4608 3			N	-0-					-0-
07		4391 N	4391	-0-	-0- B	-0-	4391 3			N	-0-					-0-
08		4025 N	4025	-0-	-0- B	-0-	4025 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		4620 N	4344	-0-	-276 B	-0-	4344 3			N	-0-					-0-

PERCY		WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		4170 N	2785	-0-	-1385 B	-0-	2785 3			N	-0-					-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3			N	-0-					-0-
06		3549 N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549 3			N	-0-					-0-
07		4278 N	4278	-0-	-0- B	-0-	4278 3			N	-0-					-0-
08		2232 N	2194	-0-	-38 B	-0-	2194 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580 3			N	-0-					-0-

PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		6000 N	4045	-0-	-1955 B	-0-	4045 3			N	-0-					-0-
05		6107 N	5704	-0-	-403 B	-0-	5704 3			N	-0-					-0-
06		5916 N	5916	-0-	-0- B	-0-	5916 3			N	-0-					-0-
07		5228 N	5228	-0-	-0- B	-0-	5228 3			N	-0-					-0-
08		5797 N	5797	-0-	-0- B	-0-	5797 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		5910 N	5571	-0-	-339 B	-0-	5571 3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		3270 N	2505	-0-	-765 B	-0-	2505 3			N	-0-					-0-
05		2635 N	2335	-0-	-300 B	-0-	2335 3			N	-0-					-0-
06		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 3			N	-0-					-0-
07		2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997 3			N	-0-					-0-
08		3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		3480 N	3401	-0-	-79 B	-0-	3401 3			N	-0-					-0-

SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04		4230 N	2443	-0-	-1787 B	-0-	2443 3			N	-0-					-0-
05		4309 N	3525	-0-	-784 B	-0-	3525 3			N	-0-					-0-
06		5082 N	5082	-0-	-0- B	-0-	5082 3			N	-0-					-0-
07		4464 N	4464	-0-	-0- B	-0-	4464 3			N	-0-					-0-
08		3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		5070 N	4206	-0-	-864 B	-0-	4206 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		4620 N	2898	-0-	-1722 B	-0-	2898 3	N	-0-			-0-
05		4712 N	4288	-0-	-424 B	-0-	4288 3	N	-0-			-0-
06		5289 N	5289	-0-	-0- B	-0-	5289 3	N	-0-			-0-
07		5069 N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069 3	N	-0-			-0-
08		4609 N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5280 N	4977	-0-	-303 B	-0-	4977 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280	
04		2340 N	166	-0-	-2174 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
05		713 N	434	-0-	-279 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
06		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847 3	N	-0-			-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191	
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
04		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
07		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210	
04		2550 N	540	-0-	-2010 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
07		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GORDON		WELL #:		1		RRCID -> 088100		COMPL. DATE 10/20/1979		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 3320 - 3360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05	186 N	41	-0-	-145 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R		RRCID -> 116441		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 3148 - 3218		
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	2581					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	2581					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	2581					N	-0-			-0-
07	0 W	1066	-0-	1066 B	3647	1066	3			N	-0-			-0-
08	0 W	877	-0-	877 B	4524	877	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4524										
09	0 W	1139	-0-	1139 B	5663	1139	3			N	-0-			-0-

BOULWARE A		WELL #:		1R		RRCID -> 136509		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3148 - 3330		
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-

VALL		WELL #:		1		RRCID -> 191935		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 3228		PERF. 3040 - 3146		
04	810 N	566	-0-	-244 B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
05	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790	3			N	-0-			-0-

ETTER		WELL #:		2		RRCID -> 203273		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 3414		PERF. 3179 - 3389		
04	360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
05	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-

THORESON		WELL #:		1		RRCID -> 234037		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 2918		PERF. 2725 - 2918		
04	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1080 N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
AMEND		WELL #:	1	RRCID ->	235834	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	3044 - 3171					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2911 - 3171					
04	1350 N	927	-0-	-423 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1285	-0-	-110 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1350 N	1230	-0-	-120 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401					
04	2310 N	96	-0-	-2214 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	67	-0-	-956 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	4266 N	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298					
04	3600 N	1882	-0-	-1718 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	3534 N	3063	-0-	-471 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	4608 N	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	3069 N	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3900 N	3584	-0-	-316 B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247					
04	4170 N	2681	-0-	-1489 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	4433 N	4114	-0-	-319 B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	4828 N	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	2973 N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4830 N	-0-	-0-	-4830 B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310					
04	5310 N	2660	-0-	-2650 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	5828 N	4493	-0-	-1335 B	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	6000 N	5713	-0-	-287 B	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	5558 N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
08	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	5700 N	5377	-0-	-323 B	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7740 N	4954	-0-	-2786 B	-0-	4954 3	N	-0-		-0-
05		7874 N	6190	-0-	-1684 B	-0-	6190 3	N	-0-		-0-
06		8004 N	8004	-0-	-0- B	-0-	8004 3	N	-0-		-0-
07		7852 N	7852	-0-	-0- B	-0-	7852 3	N	-0-		-0-
08		7578 N	7578	-0-	-0- B	-0-	7578 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		8010 N	7192	-0-	-818 B	-0-	7192 3	N	-0-		-0-

SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297
04		5250 N	3610	-0-	-1640 B	-0-	3610 3	N	-0-		-0-
05		5408 N	5408	-0-	-0- B	-0-	5408 3	N	-0-		-0-
06		5520 N	5240	-0-	-280 B	-0-	5240 3	N	-0-		-0-
07		4559 N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559 3	N	-0-		-0-
08		5394 N	4458	-0-	-936 B	-0-	4458 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5250 N	4594	-0-	-656 B	-0-	4594 3	N	-0-		-0-

FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278
04		6420 N	5151	-0-	-1269 B	-0-	5151 3	N	-0-		-0-
05		7408 N	7408	-0-	-0- B	-0-	7408 3	N	-0-		-0-
06		8155 N	8155	-0-	-0- B	-0-	8155 3	N	-0-		-0-
07		7604 N	7604	-0-	-0- B	-0-	7604 3	N	-0-		-0-
08		7509 N	7509	-0-	-0- B	-0-	7509 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		8160 N	6959	-0-	-1201 B	-0-	6959 3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358
04		9630 N	6274	-0-	-3356 B	-0-	6274 3	N	-0-		-0-
05		9486 N	7052	-0-	-2434 B	-0-	7052 3	N	-0-		-0-
06		8970 N	8668	-0-	-302 B	-0-	8668 3	N	-0-		-0-
07		8821 N	8821	-0-	-0- B	-0-	8821 3	N	-0-		-0-
08		8451 N	8451	-0-	-0- B	-0-	8451 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		8670 N	8263	-0-	-407 B	-0-	8263 3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329
04		10530 N	6918	-0-	-3612 B	-0-	6918 3	N	-0-		-0-
05		10540 N	7530	-0-	-3010 B	-0-	7530 3	N	-0-		-0-
06		9750 N	9709	-0-	-41 B	-0-	9709 3	N	-0-		-0-
07		10519 N	10519	-0-	-0- B	-0-	10519 3	N	-0-		-0-
08		10168 N	10168	-0-	-0- B	-0-	10168 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		9720 N	9274	-0-	-446 B	-0-	9274 3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347
04		6360 N	4670	-0-	-1690 B	-0-	4670 3	N	-0-		-0-
05		5258 N	5258	-0-	-0- B	-0-	5258 3	N	-0-		-0-
06		7425 N	7425	-0-	-0- B	-0-	7425 3	N	-0-		-0-
07		7939 N	7939	-0-	-0- B	-0-	7939 3	N	-0-		-0-
08		6444 N	6444	-0-	-0- B	-0-	6444 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		7440 N	6219	-0-	-1221 B	-0-	6219 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BOULWARE		WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-

ELGIN		WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286		
04		690 N	252	-0-	-438 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
06		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351		
04		2490 N	2986	-0-	496 B	-3338	2986 3		N	-0-			-0-
05		1085 N	2658	-0-	1573 B	-1765	2658 3		N	-0-			-0-
06		1910 N	3675	-0-	1765 B	-0-	3675 3		N	-0-			-0-
07		3733 N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733 3		N	-0-			-0-
08		3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985 3		N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402		
04		3840 N	4338	-0-	498 B	-10620	4338 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	2808	-0-	1134 B	-9486	2808 3		N	-0-			-0-
06		0 N	5085	-0-	5085 B	-4401	5085 3		N	-0-			-0-
07		4495 N	4799	-0-	304 B	-4097	4799 3		N	-0-			-0-
08		2821 N	4709	-0-	1888 B	-2209	4709 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2209							
09		5100 N	4341	-0-	-759 B	-0-	4341 3		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328		
04		1560 N	109	-0-	-1451 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05		620 N	281	-0-	-339 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224		
04		3870 N	2490	-0-	-1380 B	-0-	2490 3		N	-0-			-0-
05		3968 N	3579	-0-	-389 B	-0-	3579 3		N	-0-			-0-
06		3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3		N	-0-			-0-
07		3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
08		3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		3810 N	3402	-0-	-408 B	-0-	3402 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3930 N	3652	-0-	-278 B	-4737	3652	3	N	-0-			-0-
05	2790 N	2815	-0-	25 B	-4712	2815	3	N	-0-			-0-
06	3780 N	4327	-0-	547 B	-4165	4327	3	N	-0-			-0-
07	3782 N	3462	-0-	-320 B	-4165	3462	3	N	-0-			-0-
08	2821 N	1571	-0-	-1250 B	-4165	1571	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4165						
09	4320 N	1925	-0-	-2395 B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
04	4620 N	3743	-0-	-877 B	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
05	4123 N	3992	-0-	-131 B	-0-	3992	3	N	-0-			-0-
06	6846 N	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	3	N	-0-			-0-
07	6154 N	6154	-0-	-0- B	-0-	6154	3	N	-0-			-0-
08	6333 N	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6840 N	5789	-0-	-1051 B	-0-	5789	3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332	
04	1770 N	529	-0-	-1241 B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
05	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
06	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
08	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2670 N	2277	-0-	-393 B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263	
*04	0 W	1471	-0-	1471 B	21676	1471	3	N	-0-			-0-
*05	0 W	923	-0-	923 B	22599	923	3	N	-0-			-0-
06	0 W	1989	-0-	1989 B	24588	1989	3	N	-0-			-0-
*07	0 W	2133	-0-	2133 B	26721	2133	3	N	-0-			-0-
*08	0 W	1755	-0-	1755 B	28476	1755	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		28476									
*09	0 W	2277	-0-	2277 B	30753	2277	3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282	
04	12630 #	2798	-0-	-9832 B	-21461	2798	3	N	-0-			-0-
05	13051 #	3115	-0-	-9936 B	-31397	3115	3	N	-0-			-0-
06	12060 #	5508	-0-	-6552 B	-37949	5508	3	N	-0-			-0-
07	12462 #	4945	-0-	-7517 B	-45466	4945	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	4682	-0-	1582 B	-43884	4682	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-40498	CANCELLED UNDERAGE ->		-3386						
09	5520 N	5270	-0-	-250 B	-40498	5270	3	N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477	
04	2010 N	376	-0-	-1634 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
05	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
06	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
07	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3	N	-0-			-0-
08	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	2803 N	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355		
04	3480 N	2732	-0-	-748	B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
05	4216 N	3363	-0-	-853	B	-0-	3363 3		N	-0-			-0-
06	4105 N	4105	-0-	-0-	B	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
07	3927 N	3927	-0-	-0-	B	-0-	3927 3		N	-0-			-0-
08	3858 N	3858	-0-	-0-	B	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	4110 N	3766	-0-	-344	B	-0-	3766 3		N	-0-			-0-
RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C		WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997		
04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	620 N	574	-0-	-46	B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
VALL				1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206		
04	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
HAILE				1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010		
04	690 N	472	-0-	-218	B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
RIO PETROLEUM, INC.			712840									
SHEFFY		WELL #:	1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
05		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
06		420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
08		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-

STROTHER		WELL #:	1	RRCID -> 073123	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2660 - 2750				
04		810 N	599	-0-	-211 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
07		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
08		837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-

ENGBRECHT		WELL #:	2 R	RRCID -> 125262	COMPL. DATE 06/29/1987	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2784				
04		1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1282	-0-	-82 B	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1132	-0-	-170 B	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078				
04		1800 N	1459	-0-	-341 B	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	1272	-0-	-929 B	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
06		2100 N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
07		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2040 N	1948	-0-	-92 B	-0-	1948 2	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	3	RRCID -> 192515	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368				
04		10860 N	8754	-0-	-2106 B	-0-	8754 2	N	-0-			-0-
05		13144 N	7633	-0-	-5511 B	-0-	7633 2	N	-0-			-0-
06		12540 N	12219	-0-	-321 B	-0-	12219 2	N	-0-			-0-
07		12933 N	12933	-0-	-0- B	-0-	12933 2	N	-0-			-0-
08		12670 N	12670	-0-	-0- B	-0-	12670 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		12210 N	11690	-0-	-520 B	-0-	11690 2	N	-0-			-0-

SANGSTER, TOMMY R.		746001										
SANGSTER		WELL #:	1	RRCID -> 124906	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100									
PUGH			WELL #: 1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

AYCOCK			WELL #: 1	RRCID ->	125261	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2926 - 2980		
04		608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-	
05		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2	N	-0-	
06		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-	
07		512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-	
*08		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2	N	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SANDERS			WELL #: 1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2864 - 2960		
04		650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2	N	-0-	
05		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-	
06		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-	
07		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2	N	-0-	
*08		582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.			780000									
PRONGER			WELL #: 1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2974 - 3211		
04		630 N	460	-0-	-170	B	-0-	460	2	N	-0-	
05		651 N	441	-0-	-210	B	-0-	441	2	N	-0-	
06		600 N	585	-0-	-15	B	-0-	585	2	N	-0-	
07		597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2	N	-0-	
08		595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2	N	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	580	-0-	-20	B	-0-	580	2	N	-0-	

DAHL			WELL #: 105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 2758 - 2912		
04		750 N	741	-0-	-9	B	-0-	741	2	N	-0-	
05		806 N	613	-0-	-193	B	-0-	613	2	N	-0-	
06		780 N	626	-0-	-154	B	-0-	626	2	N	-0-	
07		775 N	557	-0-	-218	B	-0-	557	2	N	-0-	
08		779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2	N	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-	

SNW OPERATING COMPANY			799856									
BRADLEY			WELL #: 1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-	
06		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-	
07		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2	N	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856										
BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	330 N	118	-0-	-212 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
05	310 N	131	-0-	-179 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 -	3146	
04	1650 N	1621	-0-	-29 B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-	
05	1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
06	1590 N	1484	-0-	-106 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-	
07	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-	
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 -	2893
04	3000 N	3110	-0-	110 B	228	3110	2		N	-0-			-0-	
05	3100 N	3125	-0-	25 B	253	3125	2		N	-0-			-0-	
06	3276 R	3023	-0-	-253 B	-0-	3023	2		N	-0-			-0-	
07	3224 #	2671	-0-	-553 B	-553	2671	2		N	-0-			-0-	
08	3224 #	3014	-0-	-210 B	-763	3014	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-763										
09	3120 #	2917	-0-	-203 B	-966	2917	2		N	-0-			-0-	

ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 -	2988	
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	87	1	609	2	N	-0-		-0-	
05	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	130	1	1258	2	N	-0-		-0-	
06	1050 N	840	-0-	-210 B	-0-	87	1	753	2	N	-0-		-0-	
07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	130	1	1086	2	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1159	-0-	-236 B	-0-	109	1	1050	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	130	1	1071	2	N	-0-		-0-	

TRAVELERS OIL COMPANY		WELL #:		865980	1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
05	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-	

STERL		WELL #:		1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
05	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
07	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-				-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-				-0-
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-				-0-

DUVALL		WELL #:		1	RRCID ->	027385	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	159	-0-	159 B	159	159	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				159											
09	14B2 EXT	136	-0-	136 B	295	136	3			N	-0-				-0-

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
05	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-				-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-				-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
08	744 N	314	-0-	-430 B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	810 N	299	-0-	-511 B	-0-	299	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	240	-0-	-150 B	-0-		240 3	N	-0-		-0-
05	279 N	210	-0-	-69 B	-0-		210 3	N	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-		307 3	N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-		305 3	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-		345 3	N	-0-		-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	360 N	180	-0-	-180 B	-0-		180 3	N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-		439 3	N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-		317 3	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 3	N	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-		445 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425 3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		8	RRCID ->	027939	COMPL. DATE	04/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852
04	510 N	476	-0-	-34 B	-0-		476 3	N	-0-		-0-
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-		489 3	N	-0-		-0-
06	480 N	467	-0-	-13 B	-0-		467 3	N	-0-		-0-
07	496 N	433	-0-	-63 B	-0-		433 3	N	-0-		-0-
08	496 N	492	-0-	-4 B	-0-		492 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-		472 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980														
HARLAND -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027975		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027998		COMPL. DATE 06/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAHL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028003		COMPL. DATE 07/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070348		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972								
04	990 N	633	-0-	-357 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	961 N	808	-0-	-153 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

HOLT -F-		WELL #: 2		RRCID -> 120389		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082								
04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	965	-0-	-740 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

MULLINIX		WELL #: 2		RRCID -> 121240		COMPL. DATE 03/06/1986		TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096								
04	180 N	48	-0-	-132 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	8010 N	5720	-0-	-2290 B	-0-	5720 3	N	-0-		-0-	
05	8339 N	4807	-0-	-3532 B	-0-	4807 3	N	-0-		-0-	
06	8040 N	5910	-0-	-2130 B	-0-	5910 3	N	-0-		-0-	
07	7908 N	7908	-0-	-0- B	-0-	7908 3	N	-0-		-0-	
08	7539 N	7539	-0-	-0- B	-0-	7539 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	6987 N	6987	-0-	-0- B	-0-	6987 3	N	-0-		-0-	

LEE		WELL #:		10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3081 - 3097
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031
04	2790 N	2486	-0-	-304 B	-0-	2486 3	N	-0-		-0-	
05	2697 N	2175	-0-	-522 B	-0-	2175 3	N	-0-		-0-	
06	2610 N	2528	-0-	-82 B	-0-	2528 3	N	-0-		-0-	
07	2573 N	2188	-0-	-385 B	-0-	2188 3	N	-0-		-0-	
08	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2520 N	2127	-0-	-393 B	-0-	2127 3	N	-0-		-0-	

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092
04	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1297	-0-	-408 B	-0-	1297 3	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1282	-0-	-308 B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1303	-0-	-185 B	-0-	1303 3	N	-0-		-0-	
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960
04	1770 N	1583	-0-	-187 B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1612	-0-	-93 B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1464	-0-	-179 B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-	
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-		-0-	

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180
04	630 N	540	-0-	-90 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
05	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
06	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1530 N	1339	-0-	-191 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-	
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-	
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
08	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-	

POSTON		WELL #:	2	RRCID ->	176446	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2900
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209
04	2850 N	2518	-0-	-332 B	-0-	2518 3	N	-0-		-0-	
05	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752 3	N	-0-		-0-	
06	3295 N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295 3	N	-0-		-0-	
07	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3	N	-0-		-0-	
08	3751 N	3570	-0-	-181 B	-0-	3570 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3300 N	3133	-0-	-167 B	-0-	3133 3	N	-0-		-0-	

HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 - 3139
04	3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 3	N	-0-		-0-	
05	3452 N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 3	N	-0-		-0-	
06	3210 N	3206	-0-	-4 B	-0-	3206 3	N	-0-		-0-	
07	3503 N	2734	-0-	-769 B	-0-	2734 3	N	-0-		-0-	
08	3441 N	3422	-0-	-19 B	-0-	3422 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	3285 3	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 - 3189
04	510 N	393	-0-	-117 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
05	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-	

RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143
04	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
05	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-	
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
CRAIG "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	191845	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2865 -	2965		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-				-0-

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 -	3230		
04	1560 N	1424	-0-	-136	B	-0-	1424	3		N	-0-				-0-
05	1550 N	1527	-0-	-23	B	-0-	1527	3		N	-0-				-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3		N	-0-				-0-
07	1457 N	1341	-0-	-116	B	-0-	1341	3		N	-0-				-0-
08	1519 N	1373	-0-	-146	B	-0-	1373	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3		N	-0-				-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 -	2902		
04	630 N	618	-0-	-12	B	-0-	618	3		N	-0-				-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-				-0-
06	630 N	622	-0-	-8	B	-0-	622	3		N	-0-				-0-
07	651 N	561	-0-	-90	B	-0-	561	3		N	-0-				-0-
08	651 N	642	-0-	-9	B	-0-	642	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	623	-0-	-7	B	-0-	623	3		N	-0-				-0-

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 -	3135		
04	1860 N	1776	-0-	-84	B	-0-	1776	3		N	-0-				-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-				-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3		N	-0-				-0-
07	1829 N	1441	-0-	-388	B	-0-	1441	3		N	-0-				-0-
08	1829 N	1581	-0-	-248	B	-0-	1581	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	1441	-0-	-119	B	-0-	1441	3		N	-0-				-0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 -	3038		
04	660 N	335	-0-	-325	B	-0-	335	3		N	-0-				-0-
05	527 N	400	-0-	-127	B	-0-	400	3		N	-0-				-0-
06	480 N	464	-0-	-16	B	-0-	464	3		N	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-				-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-				-0-

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 -	2945		
04	1770 N	1586	-0-	-184	B	-0-	1586	3		N	-0-				-0-
05	1829 N	1601	-0-	-228	B	-0-	1601	3		N	-0-				-0-
06	1560 N	1484	-0-	-76	B	-0-	1484	3		N	-0-				-0-
07	1643 N	1421	-0-	-222	B	-0-	1421	3		N	-0-				-0-
08	1612 N	1558	-0-	-54	B	-0-	1558	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1380 N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
06		1350 N	1306	-0-	-44 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1160	-0-	-235 B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889		
04		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
05		930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
06		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
07		837 N	719	-0-	-118 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
08		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125		
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

MERKLE		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959		
04		4200 #	2776	-0-	-1424 B	-1424	2776 3	N	-0-			-0-
05		4340 #	3669	-0-	-671 B	-2095	3669 3	N	-0-			-0-
06		4650 #	3259	-0-	-1391 B	-3486	3259 3	N	-0-			-0-
07		4805 #	3321	-0-	-1484 B	-4970	3321 3	N	-0-			-0-
08		4805 #	3283	-0-	-1522 B	-6492	3283 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6492								
09		3270 N	3397	-0-	127 B	-6365	3397 3	N	-0-			-0-

HARRIET		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450		
04		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-

W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936		
04		1620 N	1588	-0-	-32 B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1463	-0-	-67 B	-0-	1463 3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1346	-0-	-297 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
08		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 -	3220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
05		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
08		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-	

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 -	3250
04		7860 N	6086	-0-	-1774 B	-0-	6086 3	N	-0-			-0-	
05		7409 N	1974	-0-	-5435 B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-	
06		7674 N	7674	-0-	-0- B	-0-	7674 3	N	-0-			-0-	
07		7297 N	7297	-0-	-0- B	-0-	7297 3	N	-0-			-0-	
08		5137 N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		7680 N	6596	-0-	-1084 B	-0-	6596 3	N	-0-			-0-	

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 -	3168
04		2010 N	1803	-0-	-207 B	-0-	1803 3	N	-0-			-0-	
05		2139 N	1803	-0-	-336 B	-0-	1803 3	N	-0-			-0-	
06		1830 N	1672	-0-	-158 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-	
07		1860 N	1587	-0-	-273 B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-	
08		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-	

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 -	3150
04		2790 N	2746	-0-	-44 B	-0-	2746 3	N	-0-			-0-	
05		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-	
06		2640 N	2574	-0-	-66 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-	
07		2852 N	2442	-0-	-410 B	-0-	2442 3	N	-0-			-0-	
08		2790 N	2781	-0-	-9 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 3	N	-0-			-0-	

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 -	3300
04		810 N	762	-0-	-48 B	-9257	762 3	N	-0-			-0-	
05		806 N	755	-0-	-51 B	-9257	755 3	N	-0-			-0-	
06		810 N	708	-0-	-102 B	-9257	708 3	N	-0-			-0-	
07		775 N	727	-0-	-48 B	-9257	727 3	N	-0-			-0-	
08		744 N	719	-0-	-25 B	-9257	719 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9257							
09		720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-	

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 -	3175
04		2910 N	2725	-0-	-185 B	-2444	2725 3	N	-0-			-0-	
05		2914 N	2735	-0-	-179 B	-2444	2735 3	N	-0-			-0-	
06		2730 N	2562	-0-	-168 B	-2444	2562 3	N	-0-			-0-	
07		2821 N	2331	-0-	-490 B	-2444	2331 3	N	-0-			-0-	
08		2728 N	2625	-0-	-103 B	-2444	2625 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2444							
09		2550 N	2522	-0-	-28 B	-0-	2522 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON TRAVELERS OIL COMPANY SHER		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
		//CONT.// 865980										
		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 - 2955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		6540 N	5998 -0-	-542 B	-887	5998 3	N	-0-			-0-	
05		6603 N	6045 -0-	-558 B	-887	6045 3	N	-0-			-0-	
06		6180 N	5718 -0-	-462 B	-887	5718 3	N	-0-			-0-	
07		6200 N	6364 -0-	164 B	-723	6364 3	N	-0-			-0-	
08		6045 N	5586 -0-	-459 B	-723	5586 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-723							
*09		7247 N	7247 -0-	-0- B	-0-	7247 3	N	-0-			-0-	

ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910
04		840 N	722 -0-	-118 B	-391	722 3	N	-0-			-0-	
05		837 N	703 -0-	-134 B	-391	703 3	N	-0-			-0-	
06		750 N	655 -0-	-95 B	-391	655 3	N	-0-			-0-	
07		744 N	589 -0-	-155 B	-391	589 3	N	-0-			-0-	
08		713 N	642 -0-	-71 B	-391	642 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-391							
09		660 N	595 -0-	-65 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY CMF CORPORATION		877099		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 3051 - 3118
04		1470 N	1222 -0-	-248 B	-0-	1222 2	N	-0-			-0-	
05		3100 N	3482 -0-	382 B	382	3482 2	N	-0-			-0-	
06		3000 N	3060 -0-	60 B	442	3060 2	N	-0-			-0-	
07		2951 N	2509 -0-	-442 B	-0-	2509 2	N	-0-			-0-	
08		3472 #	2640 -0-	-832 B	-832	2640 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-832									
09		3360 #	2107 -0-	-1253 B	-2085	2107 2	N	-0-			-0-	

W.B.D. OIL AND GAS INC. MEGAN		888033		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2932 - 3248
04		5280 N	5153 -0-	-127 B	-0-	5153 3	N	-0-			-0-	
05		5487 N	4997 -0-	-490 B	-0-	4997 3	N	-0-			-0-	
06		4894 N	4894 -0-	-0- B	-0-	4894 3	N	-0-			-0-	
07		5332 N	5310 -0-	-22 B	-0-	5310 3	N	-0-			-0-	
08		5456 N	5456 -0-	-0- B	-0-	5456 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*09		5098 N	5098 -0-	-0- B	-0-	5098 3	N	-0-			-0-	

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936
04		2460 N	2455 -0-	-5 B	-6965	2455 3	N	-0-			-0-	
05		2418 N	2464 -0-	46 B	-6919	2464 3	N	-0-			-0-	
06		2130 N	2398 -0-	268 B	-6651	2398 3	N	-0-			-0-	
07		2542 N	1479 -0-	-1063 B	-6651	1479 3	N	-0-			-0-	
08		2449 N	2741 -0-	292 B	-6359	2741 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1321	CANCELLED UNDERAGE ->	-5038							
09		2400 N	2434 -0-	34 B	-1287	2434 3	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC. FRAZIER, A. H.		945936		WELL #:		3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574 PERF. 2730 - 2785
04		3338 N	3338 -0-	-0- B	-0-	42 1	3296 2	Y	-0-		-0-	
05		3390 N	3390 -0-	-0- B	-0-	41 1	3349 2	Y	-0-		-0-	
06		3330 N	3225 -0-	-105 B	-0-	40 1	3185 2	Y	-0-		-0-	
07		3441 N	3290 -0-	-151 B	-0-	44 1	3246 2	Y	-0-		-0-	
08		3379 N	3341 -0-	-38 B	-0-	49 1	3292 2	Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		3240 N	NO RPT -0-	-3240 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLLIER, H. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 168916		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 4545		PERF. 2730 - 2782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	870 N	821	-0-	-49 B	-0-	10	1	811	2	N	-0-
05	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	10	1	820	2	N	-0-
06	870 N	778	-0-	-92 B	-0-	10	1	768	2	N	-0-
07	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	10	1	774	2	N	-0-
08	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	11	1	763	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT

COLLIER, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 187993		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 2836 - 2846	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 191368		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2842 - 2898	
04	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	25	1	1948	2	N	-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	25	1	2012	2	N	-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	24	1	1942	2	N	-0-
07	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	27	1	2009	2	N	-0-
08	2046 N	2035	-0-	-11 B	-0-	30	1	2005	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 191465		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2784 - 2984	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #: 6		RRCID -> 192151		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2820 - 2918	
04	1440 N	1407	-0-	-33 B	-0-	18	1	1389	2	N	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	19	1	1524	2	N	-0-
06	1440 N	1355	-0-	-85 B	-0-	17	1	1338	2	N	-0-
07	1457 N	1414	-0-	-43 B	-0-	19	1	1395	2	N	-0-
08	1550 N	1288	-0-	-262 B	-0-	19	1	1269	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #: 3		RRCID -> 193542		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2996 - 3013	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

TEXFEL (DOUGLAS)			89137 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION			027200										
NANCY			WELL #: 1		RRCID -> 204045			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	604 2	36 9		N	33			91
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	694 2	31 9		N	28			119
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	687 2	11 9		N	10			129
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	699 2	14 9		N	13			142
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	572 2	29 9		N	26			168
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	497 2	10 9		N	9			177

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
JONES -T-			WELL #: 2		RRCID -> 148102			COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064		
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3198 3	42 9		N	38			195
05	3162 X	2208	-0-	-954	-0-	2208 3			N	-0-			195
06	3060 X	652	-0-	-2408	-0-	640 3	12 9		N	11	193 1		13
07	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031 3			N	-0-			13
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3			N	-0-			13
*09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3			N	-0-			13

JONES -S-			WELL #: 3		RRCID -> 149422			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547		
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-			40
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-			40
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3			N	-0-			40
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			40
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			40
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3			N	-0-			40

JONES -T-			WELL #: 3		RRCID -> 149423			COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566		
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-			-0-
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3			N	-0-			-0-
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791 3			N	-0-			-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	699 3			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131										
HODGSON			WELL #: 2020		RRCID -> 195685			COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGSON			WELL #: 1021		RRCID -> 195688			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106		
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			136
05	496 X	431	-0-	-65	-0-	427 2	4 9		N	4			140
06	480 X	415	-0-	-65	-0-	409 2	6 9		N	5			145
07	496 X	310	-0-	-186	-0-	307 2	3 9		N	3			148
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			148
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			148

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 7064 - 7086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3750 X	3725	-0-	-25	-0-	3725 2			N	-0-	100
05		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838 2			N	-0-	100
06		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3730 2	41 9		N	37	137
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2			N	-0-	137
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT	137
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT	137

J-BREX COMPANY				427513		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576	
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-	-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			Y	-0-	-0-
06		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2			Y	-0-	-0-
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2			Y	-0-	-0-
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2			Y	-0-	-0-
*09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			Y	-0-	-0-

TEXFEL				WELL #:	307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552
04		480 N	397	-0-	-83	-0-	397 2			N	-0-	-0-
05		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2			N	-0-	-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-	-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-	-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	-0-
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2			N	-0-	-0-

TEXHOMA (DES MOINES)				89139 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
CORNELSON		WELL #:		1106	RRCID ->	179696	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5767 - 5774	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 - 6789	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419	
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			Y	-0-	73
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			Y	-0-	73
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			Y	-0-	73
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			Y	-0-	73
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3			Y	-0-	73
*09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			Y	-0-	73

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
SCHAFFER B		WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6421 - 6441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-			-0-
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3			Y	-0-			-0-

MANER A		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437		
04	3510 X	2900	-0-	-610	-0-	75	1	2657	3	N	153			740
						168	9							
05	3627 X	3101	-0-	-526	-0-	78	1	2880	3	N	130	189	1	681
						143	9							
06	3510 X	2898	-0-	-612	-0-	75	1	2682	3	N	128	193	1	616
						141	9							
07	3131 X	2908	-0-	-223	-0-	65	1	2682	3	N	146			762
						161	9							
08	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	78	1	2817	3	N	122	187	1	697
						134	9							
09	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	75	1	2698	3	N	136	188	1	645
						150	9							

HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6526		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424		
04	750 X	590	-0-	-160	-0-	60	1	530	2	N	-0-			54
05	713 X	508	-0-	-205	-0-	62	1	446	2	N	-0-			54
06	660 X	516	-0-	-144	-0-	60	1	456	2	N	-0-			54
07	682 X	493	-0-	-189	-0-	62	1	431	2	N	-0-			54
08	682 X	494	-0-	-188	-0-	62	1	432	2	N	-0-			54
09	600 X	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	2	N	-0-			54

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441		
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	58	1	49	2	N	-0-			122
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-			122
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	2	N	-0-			122
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-			122
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	58	1	57	2	N	-0-			122
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	56	1	48	2	N	-0-			122

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428		
04	270 X	239	-0-	-31	-0-	60	1	179	2	N	-0-			17
05	248 X	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-			17
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	2	N	-0-			17
07	248 X	235	-0-	-13	-0-	62	1	173	2	N	-0-			17
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-			17
*09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-			17

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	257	2	Y	-0-			57
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-			57
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	241	2	Y	-0-			57
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	-0-	26	1	114	2	Y	-0-			57
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-			57
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	Y	-0-			57

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418							
04	690	X	585	-0-	-105	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-			37
05	713	X	600	-0-	-113	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-			37
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	-0-	58	1	528	2	N	-0-			37
07	682	X	535	-0-	-147	-0-	-0-	60	1	475	2	N	-0-			37
08	620	X	599	-0-	-21	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-			37
09	600	X	562	-0-	-38	-0-	-0-	58	1	504	2	N	-0-			37

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430							
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1718	2	N	-0-			97
05	1736	X	1061	-0-	-675	-0-	-0-	46	1	1015	2	N	-0-			97
06	1800	X	926	-0-	-874	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-			97
07	1860	X	992	-0-	-868	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-			97
08	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	-0-	52	1	1667	2	N	-0-			97
09	1770	X	1377	-0-	-393	-0-	-0-	46	1	1331	2	N	-0-			97

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435							
04	60	X	5	-0-	-55	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			33
05	62	X	7	-0-	-55	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-			33
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-			33
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	N	-0-			33
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-			33
*09	112	X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-			33

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432							
RED DEVIL		WELL #: 1														
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			5
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			5
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			5
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-			5
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-			5
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT			5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422							
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-			-0-
05	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-			-0-
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-			-0-
07	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
TEXHOMA		WELL #:		1	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6387 - 6443	
04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7		112
05	682 X	644	-0-	-38	-0-	640	2	4	9	N	4		116
06	840 X	527	-0-	-313	-0-	524	2	3	9	N	3		119
07	868 X	424	-0-	-444	-0-	420	2	4	9	N	4		123
08	868 X	532	-0-	-336	-0-	528	2	4	9	N	4		127
09	720 X	481	-0-	-239	-0-	478	2	3	9	N	3		130

TEXOLA (GRANITE WASH)				89155 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200									
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	159884	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12092 - 12584	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	18892 - 19322	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY				
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
FORSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	117328	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11532 - 11620	
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-		-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-		-0-
08	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-		-0-
09	870 N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-		-0-

BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173847	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4440 - 4730	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			193
05	279	X	55	-0-	-224	-0-	55	2		N	-0-			193
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			193
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			193
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			193
*09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			193

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

04	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2		N	-0-		33
05	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	2		N	-0-		33
06	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2		N	-0-		33
07	3340	N	3340	-0-	-0-	B	-0-	3340	2		N	-0-		33
08	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2		N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	2		N	-0-		33

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11800 - 11818

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-		-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-		-0-

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

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

THORNDIKE, EAST			89561 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058										
MATHERS			WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190										
TAYLOR 4			WELL #: 1		RRCID -> 195554			COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724		
04	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	3740	3	11	9	N	10	64
05	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3872	2	1	9	N	1	65
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5	70
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4263	2	146	9	N	133	20
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2	22
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3938	2	3	9	N	3	25

THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935										
-3- CORRALS			WELL #: 1 A		RRCID -> 131527			COMPL. DATE 06/11/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TILLERSON (CHESTER)			90003 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
CUDD -A-			WELL #: 1T		RRCID -> 127173			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)			90164 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION			621113										
SCHOENHALS			WELL #: 3861		RRCID -> 139784			COMPL. DATE 09/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900		
04	1860	#	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-	85
05	1984	#	1725	-0-	-259	-0-	1725	2			N	-0-	85
06	1950	#	1653	-0-	-297	-0-	1653	2			N	-0-	85
07	2015	#	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			N	-0-	85
08	2015	#	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-	85
09	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		570 N	317	-0-	-253	-0-	30 1	287 2	N	-0-			70
05		496 N	243	-0-	-253	-0-	31 1	212 2	N	-0-			70
06		630 N	104	-0-	-526	-0-	30 1	74 2	N	-0-			70
07		341 N	98	-0-	-243	-0-	31 1	67 2	N	-0-			70
08		248 N	129	-0-	-119	-0-	31 1	98 2	N	-0-			70
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	30 1	63 2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11974 - 11990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2949			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2949			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2949			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2949			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2949			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2949			N	NO RPT			-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			180
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			180
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			180
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			180
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			180
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			180

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. WEIS 452		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. WEIS 452		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				

BUCHER 429		WELL #: 3H		RRCID ->	226424	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9993	- 11501		
04	5880	X	4720	-0-	-1160	-0-	93 1	4627	2	N	-0-	80		
05	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	89 1	5105	2	N	4	84		
06	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	4 9 87 1	4446	2	N	5	89		
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	6 9 97 1	5035	2	N	-0-	89		
08	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	94 1	4761	2	N	-0-	89		
09	5040	X	4460	-0-	-580	-0-	94 1	4366	2	N	-0-	89		

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID ->	230938	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9968	- 11461		
04	3570	X	2485	-0-	-1085	-0-	2483 2	2 9	N	2	37			
05	3441	X	2467	-0-	-974	-0-	2464 2	3 9	N	3	16	1	24	
06	3330	X	2333	-0-	-997	-0-	2327 2	6 9	N	5	29			
07	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	2214 2	1 9	N	1	30			
08	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2440 2	2 9	N	2	32			
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-	32			

WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900	- 11504		
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	4154 2	2 9	N	2	67			
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4133 2		N	-0-	67			
06	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3717 2	8 9	N	7	74			
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4114 2		N	-0-	74			
08	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187 2		N	-0-	74			
09	4170	X	3405	-0-	-765	-0-	3405 2		N	-0-	74			

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H		RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060	- 0		
04	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	331 1	1720	2	N	15	58		
05	2356	X	2023	-0-	-333	-0-	17 9 330 1	1691	2	N	2	42	1	18
06	2280	X	2094	-0-	-186	-0-	2 9 331 1	1757	2	N	5	23		
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	6 9 342 1	1940	2	N	10	33		
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	11 9 342 1	1959	2	N	7	40		
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	8 9 331 1	1868	2	N	7	47		

BUCHER 429		WELL #: 2H		RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000	- 11183		
04	2160	X	2141	-0-	-19	-0-	90 1	2051	2	N	-0-	47		
05	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	87 1	2071	2	N	-0-	47		
06	2100	X	1998	-0-	-102	-0-	85 1	1910	2	N	3	50		
07	2201	X	2191	-0-	-10	-0-	3 9 94 1	2097	2	N	-0-	50		
08	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	91 1	1910	2	N	-0-	50		
09	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	87 1	1900	2	N	-0-	50		

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. HILL 433		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

KIRK 278		WELL #: 2H		RRCID -> 249439		COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 9956			PERF.10360 - 13163			
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	2011	2	N	46	35	1			60
05	2015 X	1867	-0-	-148	-0-	51	9	1746	2	N	22	30	1			52
06	2070 X	1890	-0-	-180	-0-	24	9	1735	2	N	55					107
07	2232 X	1318	-0-	-914	-0-	94	1	1191	2	N	31	83	1			55
08	2232 X	1304	-0-	-928	-0-	61	9	1182	2	N	25					80
09	2160 X	898	-0-	-1262	-0-	94	1	794	2	N	21	65	1			36

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 9762			PERF. 9512 - 9618			
04	960 X	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1023 X	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	990 X	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1023 X	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	10	1	912	3	N	195	195	1			-0-
09	930 X	864	-0-	-66	-0-	215	9			N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC HOSTUTLER -451-		WELL #: 1		RRCID -> 130817		COMPL. DATE 03/27/1989				TOTAL DEPTH 14000			PERF. 9392 - 9404			
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	205	1	3059	2	N	-0-					18
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	265	1	3214	2	N	-0-					18
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	252	1	2969	2	N	1	19	7			-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1	9	2956	2	N	-0-					-0-
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	309	1			N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998				TOTAL DEPTH 10021			PERF. 9644 - 9656			
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1547	3	18	9	N	16					209
05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1546	3	18	9	N	16					225
06	1530 N	1460	-0-	-70 B	-0-	1456	3	4	9	N	4					229
07	1612 N	1429	-0-	-183 B	-0-	1396	3	33	9	N	30	161	1			98
08	1550 N	1284	-0-	-266 B	-0-	1274	3	10	9	N	9					107
09	1470 N	1036	-0-	-434 B	-0-	1030	3	6	9	N	5					112

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865													
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	9802 - 9811					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		RRCID ->		164762		COMPL. DATE		03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640			
JONES				WELL #:		1344											
04	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	30	1	2694	2	N	-0-				411		
05	2902 X	2902	-0-	-0- B	-0-	31	1	2806	2	N	59	193	1		277		
						65	9										
06	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	30	1	2547	2	N	64				341		
						70	9										
07	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	31	1	2531	2	N	56				397		
						62	9										
08	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	30	1	2488	2	N	48	195	1		250		
						53	9										
*09	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	30	1	2657	2	N	-0-				250		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID ->		170709		COMPL. DATE		08/18/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11092 - 11180			
GRAY				WELL #:		1A											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		

DENISE				WELL #:		1		RRCID ->		172401		COMPL. DATE		12/14/1999		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10996 - 11076	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		

GRAY				WELL #:		2254		RRCID ->		182591		COMPL. DATE		07/23/2002		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11116 - 11242	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-		

DENISE				WELL #:		2275		RRCID ->		202250		COMPL. DATE		04/17/2004		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100	
04	1980 X	1892	-0-	-88 B	-0-	41	1	1851	2	N	-0-				-0-		
05	3007 X	2046	-0-	-961 B	-0-	45	1	2001	2	N	-0-				-0-		
06	DLQ G-10	796	-0-	796 B	796	45	1	751	2	N	-0-				-0-		
07	DLQ G-10	393	-0-	393 B	1189	22	1	371	2	N	-0-				-0-		
08	3049 X	1860	-0-	-1189 B	-0-	36	1	1824	2	N	-0-				-0-		
*09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	42	1	1690	2	N	-0-				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (MORROW LOWER)															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
DENISE //CONT.// 825420															
WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON)															
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
TROUT, BEN 280606															
WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955															
04	18600 #	17638	-0-	-962		-0-	10	1	17486	2	N	129			191
							142	9							
*05	18910 #	18066	-0-	-844		-0-	18031	2	35	9	N	32	156	1	67
06	18150	17424	-0-	-726		-0-	17269	2	155	9	N	141	5	8	203
07	18755	17267	-0-	-1488		-0-	17245	2	22	9	N	20	154	1	51
08	18228 #	17946	-0-	-282		-0-	17890	2	56	9	N	51	3	8	99
09	17640 #	16912	-0-	-728		-0-	16844	2	68	9	N	62			161

TUFFY (CHESTER)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS															
COURSON -C- 040798															
WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072															
*10	1519 #	1207	-0-	-312	B	-9520	1207	3			N	-0-			17
*11	1290 #	1054	-0-	-236	B	-9756	1054	3			N	-0-			17
*12	1147 #	981	-0-	-166	B	-9922	981	3			N	-0-			17
*01	1147 #	8	-0-	-1139	B	-11061	8	3			N	-0-			17
*02	1092 #	861	-0-	-231	B	-11292	861	3			N	-0-			17
*03	1209 #	1085	-0-	-124	B	-11416	1085	3			N	-0-			17
*04	1050 #	1212	-0-	162	B	-11254	54	1	1156	3	N	-0-			17
							2	4							
*05	992 #	1263	-0-	271	B	-10983	57	1	1204	3	N	-0-			17
							2	4							
*06	1050 #	1041	-0-	-9	B	-10992	39	1	1001	3	N	-0-			17
							1	4							
*07	1085 #	1163	-0-	78	B	-10914	44	1	1050	3	N	62			79
							1	4	68	9					
*08	1240 #	1092	-0-	-148	B	-11062	51	1	1039	3	N	-0-			79
							2	4							
09	1230 #	1269	-0-	39	B	-11023	41	1	1226	3	N	-0-			79
							2	4							

COURSON -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
MCGARRAUGH "A" 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984															
04	3060 #	1883	-0-	-1177	B	-32635	1883	2			N	-0-			63
05	3162 #	2461	-0-	-701	B	-33336	2461	2			N	-0-			63
06	3060 #	3060	-0-	-0-	B	-33336	3060	2			N	-0-			63
07	3038 #	2844	-0-	-194	B	-33530	2844	2			N	-0-			63
08	2759 #	2569	-0-	-190	B	-33720	2569	2			N	-0-			63
09	3060 #	2571	-0-	-489	B	-34209	2571	2			N	-0-			63

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		027200									
SKEETERBEE		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		25
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		25
06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		25
07	434 X	254	-0-	-180	-0-	254	2	N	-0-		25
08	527 X	176	-0-	-351	-0-	176	2	N	-0-		25
09	510 X	138	-0-	-372	-0-	138	2	N	-0-		25

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990	
COURSON -C-											
*10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		45
*11	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	1651	3	26 9	N	24	69
*12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-	69
*01	1612 X	8	-0-	-1604	-0-	8	3		N	-0-	69
*02	1708 X	882	-0-	-826	-0-	880	3	2 9	N	2	71
*03	1891 X	780	-0-	-1111	-0-	758	3	22 9	N	20	91
*04	1680 X	706	-0-	-974	-0-	17	1	687 3	N	-0-	91
						2	4				
*05	1550 X	1338	-0-	-212	-0-	20	1	1258 3	N	53	144
						2	4	58 9			
*06	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	28	1	1399 3	N	33 171 1	6
						1	4	36 9			
*07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	23	1	1176 3	N	120	126
						1	4	132 9			
*08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1441 3	N	81	207
						2	4	89 9			
*09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1484 3	N	12 180 1	39
						2	4	13 9			

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 2		RRCID -> 213137		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394	
SEYBOLD											
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-	162
05	2263 X	1969	-0-	-294	-0-	1969	2		N	-0-	162
06	2580 X	1812	-0-	-768	-0-	1812	2		N	-0-	162
07	2666 X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2		N	-0-	162
*08	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	2644	2		N	-0-	162
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	162

WAMBLE, R. E. ESTATE		252131		WELL #: F 3		RRCID -> 213511		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305	
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-	29
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1 9	N	1	30
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-	30
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4478	2	50 9	N	45	75
*08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4235	2	4 9	N	4	79
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT	79

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
JONES ENERGY, LLC 441132												
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3240 X	3105	-0-	-135	-0-	99 1	2995 2	N	10		180
							11 9					
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	22		202
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	15	187 1	30
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		30
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		30
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		30

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326												
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3466 2	3 9	N	3		200
05		3782 X	3497	-0-	-285	-0-	3497 2		N	-0-		200
06		3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3497 2		N	-0-		200
07		3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3466 2		N	-0-		200
08		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		200
09		3510 X	3134	-0-	-376	-0-	3134 2		N	-0-		200

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438												
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	60 1	240 2	N	-0-		219
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	60 1	236 2	N	-0-		219
06		330 N	251	-0-	-79	-0-	44 1	207 2	N	-0-		219
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	62 1	236 2	N	-0-		219
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	62 1	225 2	N	5		224
							6 9					
*09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	221 2	N	-0-		224

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336												
04		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469 3		N	-0-		41
05		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662 3		N	-0-		41
06		7560 X	7318	-0-	-242	-0-	7311 3	7 9	N	6	3 1	41
07		7812 X	7395	-0-	-417	-0-	7395 3		N	-0-	3 8	41
08		7781 X	7431	-0-	-350	-0-	7431 3		N	-0-		41
09		7470 X	7088	-0-	-382	-0-	7088 3		N	-0-		41

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2896 2	6 9	N	5			108
05	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	2953 2	2 9	N	2			110
06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	2787 2	14 9	N	13			123
07	3007 X	2399	-0-	-608	-0-	2395 2	4 9	N	4			127
08	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2604 2		N	-0-	81 1		46
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			46

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

04	1620 #	461	-0-	-1159 B	-15583	30 1	431 2	N	-0-			23
*05	1147 #	1965	-0-	818 B	-14765	62 1	1890 2	N	12			35
						13 9						
*06	960 #	1604	-0-	644 B	-14121	50 1	1554 2	N	-0-			35
*07	713 #	2241	-0-	1528 B	-12593	62 1	2179 2	N	-0-			35
*08	1953 #	2303	-0-	350 B	-12243	62 1	2241 2	N	-0-			35
09	1890 #	1933	-0-	43 B	-12200	60 1	1873 2	N	-0-			35

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

*01	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	62 1	2098 2	N	1			161
						1 9						
*02	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	56 1	1893 2	N	-0-			161
*03	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	62 1	1886 2	N	-0-			161
*04	2070 N	1818	-0-	-252 B	-0-	60 1	1758 2	N	-0-			161
*05	2139 N	270	-0-	-1869 B	-0-	46 1	224 2	N	-0-			161
*06	1890 N	130	-0-	-1760 B	-0-	54 1	76 2	N	-0-			161
*07	1891 N	134	-0-	-1757 B	-0-	54 1	80 2	N	-0-			161
*08	279 N	132	-0-	-147 B	-0-	36 1	96 2	N	-0-			161
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	28 1	74 2	N	-0-			161

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2703 3	3 9	Y	3			126
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2480 3	21 9	Y	19	2 1	2 8	141
06	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	1553 3	17 9	Y	15			156
*07	2418 N	1656	-0-	-762	-0-	1650 3	6 9	Y	5	131 1	2 8	28
*08	2418 N	1851	-0-	-567	-0-	1850 3	1 9	Y	1			29
09	1560 N	1291	-0-	-269	-0-	1287 3	4 9	Y	4	2 1	2 8	29

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

04	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051 3		N	-0-			36
05	1147 N	968	-0-	-179	-0-	961 3	7 9	N	6	2 1	2 8	38
06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1061 3	3 9	N	3			41
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1015 3	2 9	N	2			43
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097 3	8 9	N	7	2 1	2 8	46
09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	936 3	2 9	N	2	1 1	1 8	46

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
BARTON				WELL #:	1	RRCID ->	048462	COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8950 - 8960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-		969 3	4 9	N	4			129
05	930 N	696	-0-	-234	-0-		696 3		N	-0-			129
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-		927 3	12 9	N	11			140
07	992 N	846	-0-	-146	-0-		846 3		N	-0-			140
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 3		N	-0-			140
09	930 N	698	-0-	-232	-0-		698 3		N	-0-			140

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200									
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9210 - 9219
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	9576 - 9592
MEKEEL				WELL #:	1								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		RRCID ->	088680	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9237
CONLEY				WELL #:	1315								
04	600 N	298	-0-	-302	B	-0-	54 1	244 2	N	-0-			144
05	465 N	382	-0-	-83	B	-0-	60 1	322 2	N	-0-			144
06	600 N	495	-0-	-105	B	-0-	48 1	447 2	N	-0-			144
07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	62 1	485 2	N	-0-			144
08	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	62 1	444 2	N	-0-			144
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	510 N	396	-0-	-114	B	-0-	42 1	354 2	N	-0-			144

MEKEEL				WELL #:	1228	RRCID ->	089633	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	9394 - 9408
04	330 N	155	-0-	-175	B	-0-	60 1	89 2	N	5			207
05	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	6 9	148 2	N	-0-			207
06	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	48 1	360 2	N	-0-			207
07	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	62 1	250 2	N	-0-			207
08	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	38 1	205 2	N	2			209
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	398	-0-	-22	B	-0-	42 1	356 2	N	-0-			209

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
VIRBY		WELL #:		1302	RRCID ->	091913	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9259 - 9271		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				105

KILE		WELL #:		1300 C	RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322		
*10	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	62 1	557 2	N	-0-			173
*11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	60 1	551 2	N	-0-			173
*12	558 N	481	-0-	-77	B	-0-	42 1	439 2	N	-0-			173
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1133 2	N	-0-			173
*02	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	52 1	808 2	N	-0-			173
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	62 1	737 2	N	-0-			173
*04	851 N	836	-0-	-15	B	-0-	60 1	776 2	N	-0-			173
*05	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	62 1	771 2	N	-0-			173
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	50 1	960 2	N	-0-			173
*07	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	62 1	883 2	N	-0-			173
*08	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	62 1	817 2	N	-0-			173
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1020 N	721	-0-	-299	B	-0-	46 1	675 2	N	-0-			173

PATTON		WELL #:		1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9259 - 9273		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LELAND		WELL #:		2301	RRCID ->	100611	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9355 - 9367		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9226 - 9233		
04	480 N	265	-0-	-215	B	-0-	48 1	217 2	N	-0-			94
05	465 N	370	-0-	-95	B	-0-	56 1	314 2	N	-0-			94
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	48 1	318 2	N	-0-			94
07	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	62 1	369 2	N	-0-			94
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	62 1	346 2	N	-0-			94
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	319	-0-	-41	B	-0-	48 1	271 2	N	-0-			94

TURNER, S. E. (MORROW, LO)			91900 310		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
CREST RESOURCES, INC.			189901												
MEKEEL			WELL #: 3		RRCID -> 227397			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1710 #	736	-0-	-974 B	-22749	736	2			N	-0-			-0-
05		1550 #	1401	-0-	-149 B	-22898	1401	2			N	-0-			-0-
06		1500 #	1359	-0-	-141 B	-23039	1359	2			N	-0-			-0-
07		1116 #	1437	-0-	321 B	-22718	1437	2			N	-0-			-0-
08		1395 #	1988	-0-	593 B	-22125	1988	2			N	-0-			-0-
09		1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-23475					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
MEKEEL			WELL #: 1		RRCID -> 194456			COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518				
04		1470 #	1322	-0-	-148 B	-9451	30	1	1292	2	N	-0-			-0-
05		1488 #	1324	-0-	-164 B	-9615	31	1	1293	2	N	-0-			-0-
06		1410 #	1212	-0-	-198 B	-9813	30	1	1182	2	N	-0-			-0-
07		1457 #	1201	-0-	-256 B	-10069	31	1	1170	2	N	-0-			-0-
08		1457 #	1414	-0-	-43 B	-10112	31	1	1383	2	N	-0-			-0-
09		1320 #	1379	-0-	59 B	-10053	30	1	1349	2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750												
KILE			WELL #: 1300 T		RRCID -> 093630			COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)			92038 444		ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION			027200												
SPICER, A. P.			WELL #: 1		RRCID -> 151712			COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376				
04		1020 #	677	-0-	-343	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05		1054 #	843	-0-	-211	-0-	843	3			N	-0-			-0-
06		990 #	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07		1023 #	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-			-0-
08		961 #	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-			-0-
09		900 #	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST			WELL #: 1L		RRCID -> 157897			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210				
04		870 #	642	-0-	-228	-0-	636	3	6	9	N	5			44
05		899 #	651	-0-	-248	-0-	645	3	6	9	N	5			49
06		810 #	733	-0-	-77	-0-	732	3	1	9	N	1			50
07		775 #	746	-0-	-29	-0-	742	3	4	9	N	4			54
08		775 #	639	-0-	-136	-0-	625	3	14	9	N	13			67
09		720 #	540	-0-	-180	-0-	473	3	67	9	N	61			128

SCS NEWTON OIL LLC			760234												
BRILLHART, A. K.			WELL #: 1 A		RRCID -> 099479			COMPL. DATE 07/24/1981			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1	13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

TWIN (MARMATON)		92038 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
BUSCHMAN, ALVIN		112575								
OIL DEVELOPMENT CO.		WELL #: 144		RRCID -> 022763		COMPL. DATE 01/17/1958		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 5884 - 5906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TWIN (MORROW)		92038 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
FLOWERS		WELL #: 1057		RRCID -> 134464		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951		
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		38
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		38
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		38
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		38
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		38
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-		38

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASATER, S. B. -B- NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 047975		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

LASATER & CO, INC.		487415								
LASATER		WELL #: 1062		RRCID -> 127216		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300		
04	914 S	914	-0-	-0-	-0-	904 2	10 9	N	9	30
05	989 S	989	-0-	-0-	-0-	986 2	3 9	N	3	33
06	976 S	976	-0-	-0-	-0-	972 2	4 9	N	4	37
07	993 S	993	-0-	-0-	-0-	989 2	4 9	N	4	41
08	987 S	987	-0-	-0-	-0-	979 2	8 9	N	7	48
09	900 S	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	48

TWIN (TONKAWA)		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 022757		COMPL. DATE 10/15/1958		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335		
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-	-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-	-0-
08	775 N	573	-0-	-202	-0-	573 3		N	-0-	-0-
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
O'LAUGHLIN		WELL #: 3A		RRCID -> 189204		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352		
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	22 1	451 2	N	-0-	58
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	32 1	428 2	N	-0-	58
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49 1	517 2	N	-0-	58
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	51 1	413 2	N	-0-	58
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	61 1	285 2	N	-0-	58
09	570 N	280	-0-	-290	-0-	41 1	239 2	N	-0-	58

TWIN (TONKAWA)		//CONT.// 92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
O'LAUGHLIN		WELL #: 3B		RRCID -> 196446		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6150 X	5475	-0-	-675	-0-	251	1	5224	2	N	-0-	130
05	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	419	1	5634	2	N	-0-	78
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	511	1	5316	2	N	-0-	78
07	5673 X	5594	-0-	-79	-0-	619	1	4975	2	N	-0-	78
08	5859 X	5175	-0-	-684	-0-	905	1	4270	2	N	-0-	78
09	5670 X	4981	-0-	-689	-0-	737	1	4244	2	N	-0-	78

O'LAUGHLIN		WELL #: 3C		RRCID -> 199290		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366				
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	24	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	24	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	24	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	24	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	24	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	24	

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 164122		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424				
O'LOUGHLIN, JR. A		WELL #: 1										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-	-0-	
07	T. A.	159	-0-	159	166	159	3		N	-0-	-0-	
08	T. A.	252	-0-	252	418	252	3		N	-0-	-0-	
09	T. A.	71	-0-	71	489	71	3		N	-0-	-0-	

REMANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 126806		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338				
BRILLHART, J.		WELL #: 1										
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-	
05	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	2		N	-0-	-0-	
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2		N	-0-	-0-	
07	403 N	143	-0-	-260	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-	

RTC RESOURCES, LLP		732297		RRCID -> 022758		COMPL. DATE 02/14/1957		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5254 - 5284				
FITZSIMON, LAURENCE J.		WELL #: 1										
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STEELE, J. I. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022760		COMPL. DATE 05/12/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268				
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-	
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TWISTER (DOUGLAS)		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
URSCHHEL 50		WELL #: 4		RRCID -> 235586		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		7
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		7
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		7
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		7
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		7
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		7

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 088192		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127	
04	510 N	347	-0-	-163	-0-	6	1	328	3	Y	10
						2	4	11	9		
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	-0-
						2	4				10
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-
						1	4				10
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	857	3	Y	-0-
						1	4				10
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	875	3	Y	5
						2	4	6	9		15
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	637	3	Y	-0-
						2	4				15

URSCHHEL 58		WELL #: 2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068			
04	1080 N	966	-0-	-114	-0-	966	3	N	-0-		47
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		47
06	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3	N	-0-		47
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	27 5	20
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-		20
09	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3	N	-0-		20

URSCHHEL		WELL #: 3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006			
04	1440 N	2	-0-	-1438	-0-	2	4	N	-0-		18
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	47	1	2299	3	N	-0-
						2	4				18
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	39	1	2153	3	N	16
						1	4	18	9		34
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	30	1	1867	3	N	6
						1	4	7	9		40
08	2356 N	1886	-0-	-470	-0-	35	1	1849	3	N	-0-
						2	4				40
09	2220 N	1444	-0-	-776	-0-	25	1	1417	3	N	-0-
						2	4				40

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048	
04	2040 X	221	-0-	-1819	-0-	221	3	N	-0-		-0-
05	2108 X	548	-0-	-1560	-0-	548	3	N	-0-		-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	4350	-0-	1250	1250	4350	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3811	-0-	711	1961	3811	3	N	-0-		-0-
*09	5390 X	3429	-0-	-1961	-0-	3429	3	N	-0-		-0-

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -E-		//CONT.// 92065 300 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HUMPHREYS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981			TOTAL DEPTH 7202			PERF. 7022 - 7027				
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
05	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-					40
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					40
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					40
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					40
ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUMPHREYS -40-		WELL #: 2		RRCID -> 145523		COMPL. DATE 05/14/1993			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 7002 - 7056				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
HUMPHREYS -40-		WELL #: 3		RRCID -> 147488		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 7220			PERF. 7032 - 7043				
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	1	7			62
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					62
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
HUMPHREYS 39		WELL #: 2		RRCID -> 174500		COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 7086 - 7100				
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	15	1	898	2	N	14					224
						15	9									
05	992 N	635	-0-	-357	-0-	623	2	12	9	N	11	187	1			48
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	N	15					63
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	N	10					73
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	N	19					92
*09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	2	20	9	N	18					110
HUMPHREYS 46		WELL #: 4		RRCID -> 185947		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 7050 - 7056				
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4					144
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5	7	7			142
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					147
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					147
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	N	11					158
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5					163
HUMPHREYS 46		WELL #: 5		RRCID -> 189068		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 7327			PERF. 7051 - 7072				
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	N	5					137
05	1488 N	941	-0-	-547	-0-	939	2	2	9	N	2	7	7			132
06	1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					132
07	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	1018	2			N	-0-					132
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					132
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					137

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30	7	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2				-0-

URSCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106	
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2				-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2				-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				-0-
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2				-0-
*09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2				-0-

LONE STAR OIL & GAS		507244		WELL #:	2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6952 - 7170
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

URSCHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6962 - 7044	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:	3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987
04		330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2				156
05		403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2				156
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				156
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				156
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				156
09		450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2				156

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 182070		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROWE		WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338		
04	450 X	42	-0-	-408	-0-	4 1	38 2	N	-0-	71
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	60 1	499 2	N	-0-	71
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	58 1	442 2	N	-0-	71
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	60 1	438 2	N	-0-	71
08	558 X	498	-0-	-60	-0-	60 1	438 2	N	-0-	71
09	540 X	461	-0-	-79	-0-	58 1	403 2	N	-0-	71

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464		
*10	1116 X	838	-0-	-278	-0-	62 1	776 2	N	-0-	92
*11	1080 X	772	-0-	-308	-0-	56 1	716 2	N	-0-	92
*12	961 X	798	-0-	-163	-0-	62 1	736 2	N	-0-	92
*01	899 X	878	-0-	-21	-0-	62 1	816 2	N	-0-	92
*02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	52 1	1022 2	N	-0-	92
*03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	52 1	913 2	N	-0-	92
*04	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	60 1	1314 2	N	-0-	92
*05	1178 X	1168	-0-	-10	-0-	62 1	1106 2	N	-0-	92
*06	1140 X	1061	-0-	-79	-0-	52 1	1009 2	N	-0-	92
*07	1426 X	973	-0-	-453	-0-	44 1	929 2	N	-0-	92
*08	1426 X	1318	-0-	-108	-0-	58 1	1260 2	N	-0-	92
09	1380 X	1194	-0-	-186	-0-	60 1	1134 2	N	-0-	92

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319		
KERSHAW, J. H.		WELL #: 1 L								
04	1440 X	1028	-0-	-412	-0-	995 2	33 9	N	30	98
05	1333 X	185	-0-	-1148	-0-	119 2	66 9	N	60	158
06	1680 X	352	-0-	-1328	-0-	30 1	175 2	N	134	103
						147 9				
07	1736 X	377	-0-	-1359	-0-	31 1	225 2	N	110	203
						121 9				
08	1736 X	239	-0-	-1497	-0-	29 1	193 2	N	15	33
						17 9				
09	1020 X	278	-0-	-742	-0-	190 2	88 9	N	80	113

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332		
JEAN -133-		WELL #: 1 D								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWITCHELL (CHESTER) LINN OPERATING, INC. JEAN		//CONT.// //CONT.//	92067 333 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3150 X	2923	-0-	-227	-0-	88 1	2835	2	N	-0-			57
05		3255 X	2723	-0-	-532	-0-	2723 2			N	-0-			57
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2			N	-0-			57
07		3007 X	2658	-0-	-349	-0-	2658 2			N	-0-			57
08		3007 X	2626	-0-	-381	-0-	2617 2		9 9	N	8			65
09		2910 X	2628	-0-	-282	-0-	2607 2		21 9	N	19	65 1		19

HOOVER		WELL #:	2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436			
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			177
05		1116 N	967	-0-	-149	-0-	967 2			N	-0-			177
06		870 N	758	-0-	-112	-0-	758 2			N	-0-			177
07		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2			N	-0-			177
08		961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2			N	-0-			177
09		750 N	524	-0-	-226	-0-	521 2		3 9	N	3			180

PK PETROLEUM LLC HEDRICK		WELL #:	1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404			
04		330 X	297	-0-	-33	-0-	297 2			N	-0-			-0-
05		310 X	291	-0-	-19	-0-	291 2			N	-0-			-0-
06		330 X	281	-0-	-49	-0-	281 2			N	-0-			-0-
07		341 X	338	-0-	-3	-0-	338 2			N	-0-			-0-
*08		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360			
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2			N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180			
04		1500 X	1060	-0-	-440	-0-	1060 2			N	-0-			112
05		1550 X	1118	-0-	-432	-0-	1118 2			N	-0-			112
06		1500 X	1460	-0-	-40	-0-	1460 2			N	-0-			112
07		1457 X	1291	-0-	-166	-0-	1291 2			N	-0-			112
08		1457 X	1200	-0-	-257	-0-	1200 2			N	-0-			112
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			112

STONETOWN PROPERTIES, LTD. MCGARRAUGH		WELL #:	2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8316 - 8452			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			36

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STONETOWN PROPERTIES, LTD. //CONT.// 823797
 MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 219937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8329 - 8352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-			138
05	1457 X	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-			138
06	1320 X	1262	-0-	-58	-0-	1252	2	10	9	N	9			147
07	1364 X	1334	-0-	-30	-0-	1267	2	67	9	N	61			208
08	1333 X	1309	-0-	-24	-0-	1294	2	15	9	N	14			222
09	1290 X	1252	-0-	-38	-0-	1246	2	6	9	N	5	163	1	64

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

04	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			21
05	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			21
06	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			21
07	2883 #	2744	-0-	-139	-0-	2744	2			N	-0-			21
08	2883 #	2714	-0-	-169	-0-	2714	2			N	-0-			21
09	2790 #	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-			21

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 PK PETROLEUM LLC 666855
 HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			53
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-			53
06	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-			53
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			53
08	403 N	201	-0-	-202	-0-	195	2	6	9	N	5			58
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

04	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3771	2	64	9	N	58	179	1	131
05	4030	3901	-0-	-129	-0-	3822	2	79	9	N	72			203
06	3900	2009	-0-	-1891	-0-	1952	2	57	9	N	52			255
07	4030	4240	-0-	210	210	4211	2	29	9	N	26			281
08	3968 #	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			281
09	3840 #	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			281

URSCHEL RANCH (MORROW, LOWER)		92793 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
STATOIL OIL & GAS LP		816432							
MUSTANG		WELL #: 1		RRCID -> 166966		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 16700 PERF.12838 - 12858	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798							
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634	
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			20
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			20
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			20
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			20
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			20
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			20

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420							
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450	
04	840 N	310	-0-	-530	-0-	310 2			145
05	837 N	345	-0-	-492	-0-	345 2			145
06	540 N	178	-0-	-362	-0-	174 2	4 9		149
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			149
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		52 0	97
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			97

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		027200							
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276	
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			33
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2			33
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2			33
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2			33
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			33
09	2850 N	2730	-0-	-120	-0-	2730 2			33

CHANDLER		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532	
04	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	3224 2	2 9		147
05	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	3065 2			147
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2			147
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2			147
08	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	3247 2			147
09	3150 X	3126	-0-	-24	-0-	3126 2			147

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
JONES, L. L. 36		WELL #:		1	RRCID ->	076083	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15015 - 15073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, L. L. 36		WELL #:		2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002			
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3598	2	119	9	N	108			108
05	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-			108
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-			108
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			108
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			108
*09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			108

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106			
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
*09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898			
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8			90
05	1798 N	1465	-0-	-333	-0-	1461	2	4	9	N	4			94
06	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-			94
07	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	1770	2	47	9	N	43			137
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			137
*09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			137

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15702 - 15897			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKS -1-		WELL #:		1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.15375 - 15516			
04	6840 X	6666	-0-	-174	-0-	145	1	6521	3	N	-0-			-0-
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	155	1	6954	3	N	-0-			-0-
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-			-0-
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PARKS -2-		WELL #:		1	RRCID ->	082723	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15603 - 15628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
*01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SUMPTER -10-		WELL #:		1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.15152 - 15268		
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
*09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #:		3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.15617 - 15631		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.15273 - 15417		
04	5280 X	3071	-0-	-2209	-0-	3071	2		N	-0-			21
05	4526 X	3087	-0-	-1439	-0-	3087	2		N	-0-			21
06	3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	2		N	-0-			21
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2		N	-0-			21
08	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		N	-0-			21
*09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-			21

SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374		
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			80
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			80
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			80
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			80
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			80
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			80

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
MEREX RESOURCES, INC.		560930											
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 6636 - 6652		
04	870 X	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			129
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			129
06	840 X	835	-0-	-5	-0-	835	2		N	-0-			129
07	868 X	489	-0-	-379	-0-	489	2		N	-0-			129
08	868 X	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-			129
09	840 X	739	-0-	-101	-0-	739	2		N	-0-			129

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		//CONT.//		94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 196375	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6568	- 6579						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
COBLE BUCKSKIN A 453				WELL #: 1	RRCID -> 216815	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6670	- 6680						
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-					152
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-					152
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	N	-0-					152
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-					152
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-					152
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-					152

WAKA, SW. (MARMATON)				94704 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
COX				WELL #: 1010A	RRCID -> 196449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6538	- 6568					
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	N	-0-			43
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	5			48
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	60	1	1143	2	N	6			54
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	62	1	1175	2	N	4			58
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	52	1	1157	2	N	7			65
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	30	1	583	2	N	4			69

WAKA, W. (CLEVELAND)				94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #: 1025 C	RRCID -> 092565	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 7843	PERF. 6436	- 7746						
04	1290	X	852	-0-	-438	-0-	52	1	800	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	696	-0-	-358	-0-	60	1	636	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	592	-0-	-428	-0-	52	1	540	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	563	-0-	-460	-0-	62	1	501	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	652	-0-	-371	-0-	50	1	602	2	N	-0-			-0-
09	840	X	572	-0-	-268	-0-	28	1	544	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
VINCENT				WELL #: 2047	RRCID -> 127599	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6492	- 6538						
04	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	30	1	1716	2	N	-0-			170
05	1922	X	1846	-0-	-76	-0-	31	1	1815	2	N	-0-			170
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	30	1	1715	2	N	-0-			170
07	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	31	1	1744	2	N	-0-			170
08	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	31	1	1750	2	N	-0-			170
09	1800	X	1743	-0-	-57	-0-	30	1	1713	2	N	-0-			170

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175												
ABBEY		WELL #:		1024	RRCID ->	144165	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6483 -	6497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE						
BUZZARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109120	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6384 -	7328			
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	N	-0-				58	
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	57				115	
						63	9									
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	30	1	1432	2	N	18				133	
						20	9									
07	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	31	1	1515	2	N	-0-				133	
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	N	24				157	
						26	9									
09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	30	1	1382	2	N	31				188	
						34	9									

POPE				WELL #:	1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 -	7784		
04	1740 X	1207	-0-	-533	-0-	30	1	1177	2	N	-0-				25	
05	1705 X	1171	-0-	-534	-0-	31	1	1140	2	N	-0-				25	
06	1650 X	1289	-0-	-361	-0-	30	1	1198	2	N	55				80	
						61	9									
07	1705 X	1313	-0-	-392	-0-	31	1	1282	2	N	-0-				80	
08	1550 X	1036	-0-	-514	-0-	31	1	893	2	N	102	79	1		103	
						112	9									
09	1290 X	692	-0-	-598	-0-	30	1	634	2	N	25				128	
						28	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 -	7746		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE					
DENDY, D. R.		WELL #:		251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 -	8318		
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	N	-0-				62
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	N	-0-				62
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-				62
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-				62
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-				62
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-				62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)														
APACHE CORPORATION														
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-														
95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
027200														
WELL #: 2 RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013														

WARREN (CLEVELAND)															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY															
KEMP															
95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
825420															
WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178															
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	174	1	6982	2	N	404	365	1	255
							444	9							
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	174	1	6890	2	N	464	370	1	349
							510	9							
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	162	1	6451	2	N	584	540	1	393
							642	9							
07	7316	X	7178	-0-	-138	-0-	174	1	6722	2	N	256	447	1	202
							282	9							
08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	174	1	6597	2	N	569	547	1	224
							626	9							
09	7080	X	6814	-0-	-266	-0-	174	1	6197	2	N	403	363	1	264
							443	9							

WASHITA (CHESTER)															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
SCHULTZ															
95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
147715															
WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)															
B & W OPERATING, L.L.C.															
ALEXANDER															
95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
042158															
WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762															
04	1410	X	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-			88
05	1457	X	983	-0-	-474	-0-	980	2	3	9	N	3			91
06	1320	X	814	-0-	-506	-0-	806	2	8	9	N	7			98
07	1147	X	903	-0-	-244	-0-	892	2	11	9	N	10			108
08	1147	X	900	-0-	-247	-0-	894	2	6	9	N	5			113
09	960	X	892	-0-	-68	-0-	881	2	11	9	N	10			123

CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
ALEXANDER															
147715															
WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903															
04	0	W	13397	-0-	13397	13397	13177	2	220	9	N	200	365	1	174
05	0	W	13780	-0-	13780	13780	13542	2	238	9	N	216	173	1	217
06	0	W	13495	-0-	13495	40672	13216	2	279	9	N	254	357	1	114
07	54250	X	13578	-0-	-40672	-0-	13338	2	240	9	N	218	177	1	155
08	13764	X	13143	-0-	-621	-0-	12923	2	220	9	N	200	183	1	172
09	13320	X	12488	-0-	-832	-0-	12303	2	185	9	N	168	183	1	157

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680 -	16031		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15567	2	146	9	N	133	178	1	134
05	13175 X	10909	-0-	-2266	-0-	10699	2	210	9	N	191	179	1	146
06	0 W	8261	-0-	8261	8261	8097	2	164	9	N	149			295
07	14816 X	6555	-0-	-8261	-0-	6454	2	101	9	N	92	184	1	203
08	12772 X	7259	-0-	-5513	-0-	7118	2	141	9	N	128	175	1	156
09	12360 X	5385	-0-	-6975	-0-	5272	2	113	9	N	103	170	1	89

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 -	15942		
04	20280 X	17966	-0-	-2314	-0-	17552	2	414	9	N	376	716	1	171
05	20863 X	18187	-0-	-2676	-0-	17777	2	410	9	N	373	357	1	187
06	17700 X	17646	-0-	-54	-0-	17306	2	340	9	N	309	362	1	134
07	18290 X	17916	-0-	-374	-0-	17473	2	443	9	N	403	357	1	180
08	18290 X	17436	-0-	-854	-0-	17051	2	385	9	N	350	178	1	352
09	17700 X	15296	-0-	-2404	-0-	15012	2	284	9	N	258	529	1	81

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13036 -	13070		
04	1140 X	589	-0-	-551	-0-	589	2			N	-0-			-0-
05	651 X	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	651 X	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	651 X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-			-0-
09	630 X	486	-0-	-144	-0-	486	2			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		WELL #:		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232										
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 -	19952		
04	81861 X	81861	-0-	-0-	-0-	81861	2			N	-0-			-0-
05	80786 X	58446	-0-	-22340	-0-	58446	2			N	-0-			-0-
06	78180 X	74929	-0-	-3251	-0-	74929	2			N	-0-			-0-
07	84599 X	78132	-0-	-6467	-0-	78132	2			N	-0-			-0-
08	84599 X	37281	-0-	-47318	-0-	37281	2			N	-0-			-0-
09	81870 X	31694	-0-	-50176	-0-	31694	2			N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 -	20135		
04	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	924	1	7655	2	N	-0-			-0-
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	726	1	8907	2	N	-0-			-0-
06	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	990	1	11590	2	N	-0-			-0-
07	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	957	1	13281	2	N	-0-			-0-
08	9641 X	3713	-0-	-5928	-0-	264	1	3449	2	N	-0-			-0-
09	12570 X	1830	-0-	-10740	-0-	594	1	1236	2	N	-0-			-0-

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 -	20244		
04	5730 X	4488	-0-	-1242	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
05	5208 X	2669	-0-	-2539	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	4159	-0-	-581	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
07	4650 X	2887	-0-	-1763	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
08	4650 X	2672	-0-	-1978	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	3338	-0-	-1162	-0-	3338	2			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175										
BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 090781 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 20210 PERF.19603 - 20042										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830										
04	46915 X	46915	-0-	-0-	-0-	46915	2		N	-0-
05	45167 X	36890	-0-	-8277	-0-	36890	2		N	-0-
06	43710 X	41646	-0-	-2064	-0-	41646	2		N	-0-
07	51708 X	39639	-0-	-12069	-0-	39639	2		N	-0-
08	51708 X	46352	-0-	-5356	-0-	46352	2		N	-0-
09	46920 X	42234	-0-	-4686	-0-	42234	2		N	-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639										
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
06	14B DENY	205	-0-	205	205	205	2		N	15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	15
WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
B & W OPERATING, L.L.C. 042158										
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853										
04	2610 X	1372	-0-	-1238	-0-	1372	2		N	111
05	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2		N	111
06	6180 X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2		N	111
07	6386 X	1856	-0-	-4530	-0-	1856	2		N	111
08	7378 X	1287	-0-	-6091	-0-	1287	2		N	111
09	7140 X	3024	-0-	-4116	-0-	3024	2		N	111
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928										
04	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2		N	-0-
05	5270 X	3960	-0-	-1310	-0-	3960	2		N	-0-
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		N	-0-
07	6944 X	3745	-0-	-3199	-0-	3745	2		N	-0-
08	6944 X	4988	-0-	-1956	-0-	4988	2		N	-0-
09	6720 X	4735	-0-	-1985	-0-	4735	2		N	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC 744737										
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886										
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2		N	-0-
05	7595 X	5374	-0-	-2221	-0-	5374	2		N	-0-
06	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-
07	9114 X	7779	-0-	-1335	-0-	7779	2		N	-0-
08	9114 X	8000	-0-	-1114	-0-	8000	2		N	-0-
09	8820 X	7753	-0-	-1067	-0-	7753	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
04		2580 X	2461	-0-	-119	-0-		2461	2	N	-0-	-0-
05		2666 X	2136	-0-	-530	-0-		2136	2	N	-0-	-0-
06		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-		2808	2	N	-0-	-0-
07		2325 N	2261	-0-	-64	-0-		2261	2	N	-0-	-0-
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2	N	-0-	-0-
09		2250 N	2225	-0-	-25	-0-		2225	2	N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BOWERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 107026 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 19898 PERF.15101 - 15120												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244												
04		4650 X	4434	-0-	-216	-0-		4434	2	N	-0-	-0-
05		4712 X	3561	-0-	-1151	-0-		3561	2	N	-0-	-0-
06		4410 X	4300	-0-	-110	-0-		4300	2	N	-0-	-0-
07		4898 X	4223	-0-	-675	-0-		4223	2	N	-0-	-0-
08		4898 X	4064	-0-	-834	-0-		4064	2	N	-0-	-0-
09		4530 X	3716	-0-	-814	-0-		3716	2	N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660												
04		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-		12823	2	N	-0-	131
05		11656 X	9656	-0-	-2000	-0-		9656	2	N	-0-	131
06		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-		12349	2	N	-0-	131
07		13237 X	11798	-0-	-1439	-0-		11798	2	N	-0-	131
08		13237 X	11909	-0-	-1328	-0-		11909	2	N	-0-	131
09		12810 X	10509	-0-	-2301	-0-		10509	2	N	-0-	131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A												
04		1230 N	1024	-0-	-206	-0-		1024	2	N	-0-	-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2	N	-0-	-0-
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2	N	-0-	-0-
07		1054 N	671	-0-	-383	-0-		671	2	N	-0-	-0-
08		2015 N	1396	-0-	-619	-0-		1396	2	N	-0-	-0-
*09		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2	N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	28670 X	28670	-0-	-0-	-0-	28670 2	N	-0-			-0-
05	29109 X	20220	-0-	-8889	-0-	20220 2	N	-0-			-0-
06	28170 X	25684	-0-	-2486	-0-	25684 2	N	-0-			-0-
07	31589 X	26366	-0-	-5223	-0-	26366 2	N	-0-			-0-
08	31589 X	24894	-0-	-6695	-0-	24894 2	N	-0-			-0-
09	28680 X	23369	-0-	-5311	-0-	23369 2	N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BOWERS				WELL #:	1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 - 13796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	

WASHITA CREEK (TASCOSA B)				95355 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D		WELL #:		2	RRCID ->	211191	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	19898	PERF.15826 - 15870
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
CREST RESOURCES, INC.				189901							
ALEXANDER		WELL #:		207	RRCID ->	198661	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF. 7924 - 7960
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884
04	4599 R	4599	-0-	-0-	-0-	543 1	4032 2	N	22	123 1	57
05	4635 R	4635	-0-	-0-	-0-	561 1	4033 2	N	37		94
06	4554 R	4554	-0-	-0-	-0-	543 1	3980 2	N	28		122
07	4743 #	4590	-0-	-153	-0-	561 1	3990 2	N	35	84 1	73
08	4743 #	4662	-0-	-81	-0-	561 1	4069 2	N	29		102
09	4590 #	1936	-0-	-2654	-0-	543 1	1393 2	N	-0-		102

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
ELLEN 8		WELL #: 108		RRCID -> 155757		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

ELLEN 8		WELL #: 208		RRCID -> 186996		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028							
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6				58
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	432	2	33	9	N	30				88
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5				93
07	372 #	327	-0-	-45	-0-	325	2	2	9	N	2				95
08	465 #	317	-0-	-148	-0-	306	2	11	9	N	10				105
09	450 #	258	-0-	-192	-0-	252	2	6	9	N	5				110

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840							
04	4350 X	4159	-0-	-191	-0-	37	1	4048	2	N	65				89
						2	4	72	9						
05	3689 X	3262	-0-	-427	-0-	29	1	3231	2	N	-0-				89
						2	4								
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	34	1	3859	2	N	-0-				89
						1	4								
07	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	32	1	3610	2	N	-0-				89
						1	4								
08	4309 X	3611	-0-	-698	-0-	39	1	3570	2	N	-0-				89
						2	4								
09	4170 X	3583	-0-	-587	-0-	37	1	3544	2	N	-0-				89
						2	4								

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 168139		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13845 - 13922							
NELLY, PATSY		WELL #: 1													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 169964		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013

WATERFIELD (MORROW UPPER)			95453 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
WATERFIELD -16-			WELL #: 1		RRCID -> 107429			COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

TEAS			WELL #: 3		RRCID -> 137721			COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 14030 PERF.13868 - 13882				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WATERFIELD 16			WELL #: 2		RRCID -> 159162			COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785				
04		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1785	1	1136	2	N	-0-	-0-		
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	786	1	1890	2	N	-0-	-0-		
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	510	1	2688	2	N	-0-	-0-		
07		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	757	1	1863	2	N	-0-	-0-		
08		2604 X	2287	-0-	-317	-0-	806	1	1481	2	N	-0-	-0-		
*09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	780	1	1872	2	N	-0-	-0-		

WATERS (ATOKA)			95460 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION			027200												
WATERS, OLIVER ET UX			WELL #: 1240		RRCID -> 133249			COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WEST PARK (ATOKA)			96537 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION			027200												
HILL, J. H.			WELL #: 201		RRCID -> 264540			COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437				
04		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12200	2	351	9	N	319	187	1	251
05		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13450	2	358	9	N	325	375	1	201
06		14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	13853	2	279	9	N	254	189	1	266
07		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	13798	2	253	9	N	230	366	1	130
08		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14611	2	270	9	N	245	171	1	204
*09		13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	13658	2	230	9	N	209	182	1	231

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BASIN ROYALTY			WELL #: 103		RRCID -> 197903			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255				
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-				82
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				82
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-				82
07		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-				82
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. ZYBACH 15		96537 275 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		1		RRCID -> 214945		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11723 - 12270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-				31

LEE 5		WELL #:		5		RRCID -> 218307		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11855 - 13812			
04	1770 X	169	-0-	-1601 B	-0-	169	2			N	-0-				112
05	837 X	187	-0-	-650 B	-0-	187	2			N	-0-				112
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				112
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-				112
08	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-				112
09	180 N	52	-0-	-128 B	-0-	52	2			N	-0-				112

ZYBACH 15		WELL #:		2H		RRCID -> 253350		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12208 - 16463			
04	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-0-					N	-0-	171	1		117
05	13361 X	-0-	-0-	-13361 B	-0-					N	-0-				117
06	12570 X	-0-	-0-	-12570 B	-0-					N	2				119
07	12989 X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					N	7	4	8		122
08	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	6	1	8		127
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8		127

ZYBACH 15		WELL #:		3H		RRCID -> 261906		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 11696		PERF.11776 - 16183			
04	25214 X	25214	-0-	-0- B	-0-	24855	2	359	9	N	326	346	1		231
05	26040 X	25201	-0-	-839 B	-0-	24847	2	354	9	N	322	176	1		377
06	24840 X	22863	-0-	-1977 B	-0-	22547	2	316	9	N	287	349	1		315
07	25668 X	23287	-0-	-2381 B	-0-	22933	2	354	9	N	322	347	1		290
08	25668 X	22182	-0-	-3486 B	-0-	21868	2	314	9	N	285	346	1		229
09	24840 X	20284	-0-	-4556 B	-0-	20008	2	276	9	N	251	174	1		306

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MITCHELL, MARY -10-		216378		WELL #:		1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342	
*01	806 N	454	-0-	-352 B	-0-	454	3			Y	-0-				20
02	784 N	15	-0-	-769 B	-0-	15	3			Y	-0-				20
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-				20
*04	450 N	94	-0-	-356 B	-0-	94	3			Y	-0-				20
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	74				94
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	19	69	1		44
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11				55
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6				61

HOLMES 17		WELL #:		2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256			
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	8	1	205	3	Y	-0-				4
01	651 N	243	-0-	-408 B	-0-	9	1	234	3	Y	-0-	3	1		1
02	532 N	401	-0-	-131 B	-0-	13	1	388	3	Y	-0-				1
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	125	1	2089	3	Y	-0-				1
*04	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	160	1	2366	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	169	1	2712	3	Y	-0-				-0-
06	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	162	1	2435	3	Y	-0-				-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-				-0-
08	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			Y	-0-				-0-
*09	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
05		682 N	365	-0-	-317 B	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
07		465 N	348	-0-	-117 B	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
*09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224														
*12		571 X	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		Y	-0-			28
*01		2015 X	21	-0-	-1994 B	-0-	19	3	2 9	Y	-0-	2 8		28
02		1820 X	-0-	-0-	-1820 B	-0-				Y	-0-			28
03		558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-				Y	-0-			28
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			28
08		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	1428	1	641 3	Y	-0-			28
*09		5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	1993	1		Y	-0-	28 1		-0-

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285														
*12		930 N	878	-0-	-52 B	-0-	872	3	6 9	Y	5	1 8		48
*01		961 N	499	-0-	-462 B	-0-	499	3		Y	-0-	14 1		28
02		784 N	483	-0-	-301 B	-0-	473	3	10 9	Y	9	7 1		30
03		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	884	3	9 9	Y	8			38
*04		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	894	3	19 9	Y	17	3 8		52
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	679	3	10 9	Y	9			61
06		870 N	404	-0-	-466 B	-0-	395	3	9 9	Y	8			69
07		930 N	519	-0-	-411 B	-0-	509	3	10 9	Y	9			78
08		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	706	3	10 9	Y	9	1 8		86
*09		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	627	3	69 9	Y	63			149

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231														
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
05		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122			
HOLMES 17		WELL #:		3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	8	1	206	3	Y	-0-		19
01	558 N	325	-0-	-233 B	-0-	9	1	250	3	Y	60	15 1	64
						66	9						
02	560 N	219	-0-	-341 B	-0-	7	1	212	3	Y	-0-		64
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	27	1	446	3	Y	-0-		64
*04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	476	3	Y	153	173 1	44
						168	9						
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	34	1	546	3	Y	-0-		44
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	33	1	490	3	Y	-0-		44
07	713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519	3			Y	-0-		44
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	166	1	512	3	Y	-0-		44
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	472	3	11	9	Y	10		54

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336			
*12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-		6
*01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-		6
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-		6
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		6
08	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1068	1	478	3	Y	-0-		6
*09	6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	2650	1			Y	-0-	6 1	-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217			
*12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-		15
*01	217 N	15	-0-	-202 B	-0-	15	3			Y	-0-		15
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-		15
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-		15
04	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-		15
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		15
08	4934 X	4934	-0-	-0- B	-0-	3407	1	1527	3	Y	-0-		15
*09	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	2674	1	169	9	Y	154	124 1	45

HOLMES 17		WELL #:		1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191			
*12	713 N	214	-0-	-499 B	-0-	8	1	206	3	Y	-0-		203
01	620 N	114	-0-	-506 B	-0-	4	1	110	3	Y	-0-	161 1	42
02	308 N	75	-0-	-233 B	-0-	2	1	73	3	Y	-0-		42
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	22	1	374	3	Y	-0-		42
*04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	32	1	476	3	Y	-0-	42 1	-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	34	1	546	3	Y	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	33	1	490	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			Y	-0-		-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2314	1	512	3	Y	-0-		-0-
*09	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2400	1	472	3	Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	332	3	18	9	Y	16	1	8			72
*01		527 N	219	-0-	-308 B	-0-	218	3	1	9	Y	1	21	1			42
02		448 N	392	-0-	-56 B	-0-	377	3	15	9	Y	14	10	1			46
03		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	278	3	17	9	Y	15					61
04		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	379	3	21	9	Y	19	1	8			79
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	416	3	31	9	Y	28					107
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	354	3	17	9	Y	15					122
07		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	372	3	12	9	Y	11					133
08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	434	3	10	9	Y	9	88	1			54
*09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	342	3	26	9	Y	24	10	1			68

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 5 RRCID -> 217756 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 14442 PERF.11956 - 14276

*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - P&A 10/10/13

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

*12		992 N	806	-0-	-186 B	-0-	798	3	8	9	Y	7	1	8			90
*01		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			Y	-0-	30	1			42
02		560 N	461	-0-	-99 B	-0-	444	3	17	9	Y	15	15	1			42
03		806 N	347	-0-	-459 B	-0-	347	3			Y	-0-					42
04		810 N	416	-0-	-394 B	-0-	416	3			Y	-0-					42
05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1015	3	1	9	Y	1					43
06		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	692	3	4	9	Y	4					47
07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	794	3	11	9	Y	10					57
08		899 N	879	-0-	-20 B	-0-	876	3	3	9	Y	3					60
*09		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	894	3	4	9	Y	4					64

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

*12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					127
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	172	3	3	9	N	3	2	8			128
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1123	3	15	9	N	14					142
06		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1391	3	50	9	N	45					187
07		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-	155	1			32
08		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	17					49
09		1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	26					75

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
*12		4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4966 3	25 9	N		23	3 8			94		
*01		5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5042 3	3 9	N		3	43 1	3 8		40		
02		4424 X	4117	-0-	-307 B	-0-	4088 3	29 9	N		26	21 1	1 8		44		
03		4956 X	4956	-0-	-0- B	-0-	4954 3	2 9	N		2	1 8			45		
*04		4740 X	4680	-0-	-60 B	-0-	4676 3	4 9	N		4	4 8			45		
05		4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4896 3	13 9	N		12				57		
06		4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4739 3	29 9	N		26	1 8			82		
07		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	4871 3	2 9	N		2				84		
08		4876 X	4876	-0-	-0- B	-0-	4852 3	24 9	N		22	42 1	2 8		62		
*09		4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4683 3	9 9	N		8	5 1	1 8		64		

WEST PARK SWD 18				WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-		

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #: 6		RRCID -> 227889		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11922 - 14265					
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				1		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	1 1			-0-		

HOLT 20				WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660					
*12		3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	3596 3	24 9	Y		22				142		
*01		3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	3478 3	2 9	Y		2	2 8			142		
02		2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	2769 3	1 9	Y		1	1 8			142		
03		3007 X	2967	-0-	-40 B	-0-	2967 3		Y		-0-				142		
*04		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3088 3	22 9	Y		20	3 8			159		
05		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3023 3	231 9	Y		210				369		
06		3300 X	2621	-0-	-679 B	-0-	2573 3	48 9	Y		44	186 1			227		
07		3224 X	2850	-0-	-374 B	-0-	2774 3	76 9	Y		69	187 1			109		
08		3255 X	2768	-0-	-487 B	-0-	2722 3	46 9	Y		42	1 8			150		
09		3150 X	2651	-0-	-499 B	-0-	2590 3	61 9	Y		55	1 8			204		

FLEETWOOD TRUST 16				WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326			
*12		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		Y		-0-				8		
*01		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19 3		Y		-0-				8		
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			Y		-0-				8		
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y		-0-				8		
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y		-0-				8		
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		Y		-0-				8		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				8		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				8		
08		7362 X	7362	-0-	-0- B	-0-	162 1	2278 3	Y		-0-				8		
*09		4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	111 1	1 9	Y		1	8 1	1 8		-0-		

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2	RRCID ->	228751	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15512	PERF.11995 -	12356
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	183 X	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3		Y	-0-	2 8	22
*01	372 X	88	-0-	-284	B	-0-	88 3		Y	-0-		22
02	112 X	48	-0-	-64	B	-0-	48 3		Y	-0-		22
03	186 X	66	-0-	-120	B	-0-	66 3		Y	-0-		22
04	272 X	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3		Y	-0-		22
05	186 X	110	-0-	-76	B	-0-	110 3		Y	-0-		22
06	152 X	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3		Y	-0-		22
07	279 X	198	-0-	-81	B	-0-	198 3		Y	-0-		22
08	279 X	14	-0-	-265	B	-0-	14 3		Y	-0-		22
09	270 X	-0-	-0-	-270	B	-0-			Y	-0-		22

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.12068 -	14292
04	570 N	566	-0-	-4	B	-0-	558 3	8 9	Y	7	14 1	5
05	837 N	461	-0-	-376	B	-0-	461 3		Y	-0-		5
06	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	466 3	18 9	Y	16	15 1	6
07	589 N	433	-0-	-156	B	-0-	433 3		Y	-0-		6
08	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	465 3	20 9	Y	18	13 1	11
*09	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3		Y	-0-		11

HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12300 -	13655
*12	3798 X	3798	-0-	-0-	B	-0-	144 1	3654 3	Y	-0-		15
*01	4216 X	4031	-0-	-185	B	-0-	143 1	3822 3	Y	60	12 1	63
							66 9					
02	4286 X	4286	-0-	-0-	B	-0-	139 1	4147 3	Y	-0-		63
03	8572 X	8572	-0-	-0-	B	-0-	485 1	8087 3	Y	-0-		63
*04	6851 X	6851	-0-	-0-	B	-0-	423 1	6260 3	Y	153	172 1	44
							168 9					
05	7452 X	7452	-0-	-0-	B	-0-	436 1	7016 3	Y	-0-		44
06	6673 X	6673	-0-	-0-	B	-0-	416 1	6257 3	Y	-0-		44
07	9186 X	9186	-0-	-0-	B	-0-	2480 1	6706 3	Y	-0-		44
08	6644 X	6644	-0-	-0-	B	-0-	6644 3		Y	-0-		44
*09	6239 X	6239	-0-	-0-	B	-0-	6228 3	11 9	Y	10		54

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700 -	14675
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		23
*01	558 X	-0-	-0-	-558	B	-0-			Y	-0-		23
02	112 X	-0-	-0-	-112	B	-0-			Y	-0-		23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		23
08	7970 X	7970	-0-	-0-	B	-0-	5504 1	2466 3	Y	-0-		23
*09	10936 X	10936	-0-	-0-	B	-0-	4248 1		Y	-0-	23 1	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		3 H RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551		PERF.11852 - 12612	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*12		1488 X	324	-0-	-1164 B	-0-	153 1	171 9	Y	155	195 1		189
*01		1581 X	283	-0-	-1298 B	-0-	154 1	129 9	Y	117	194 1	1 8	111
02		1428 X	211	-0-	-1217 B	-0-	130 1	81 9	Y	74			185
03		1581 X	609	-0-	-972 B	-0-	155 1	290 3	Y	149			334
							164 9						
*04		1616 X	1616	-0-	-0- B	-0-	150 1	1357 3	Y	99	185 1	4 8	244
							109 9						
05		1769 X	1769	-0-	-0- B	-0-	155 1	1501 3	Y	103	176 1		171
							113 9						
06		1699 X	1699	-0-	-0- B	-0-	150 1	1388 3	Y	146			317
							161 9						
07		1674 X	1642	-0-	-32 B	-0-	155 1	1387 3	Y	91	339 1		69
							100 9						
08		1767 X	1579	-0-	-188 B	-0-	155 1	1318 3	Y	96			165
							106 9						
09		1710 X	1312	-0-	-398 B	-0-	139 1	1075 3	Y	89	179 1		75
							98 9						

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391		PERF.12275 - 13319	
*12		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		Y	-0-			31
*01		4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4857 3	1 9	Y	1	1 8		31
02		3948 X	770	-0-	-3178 B	-0-	770 3		Y	-0-			31
03		4371 X	825	-0-	-3546 B	-0-	825 1		Y	-0-			31
04		4230 X	440	-0-	-3790 B	-0-	440 1		Y	-0-			31
05		4371 X	-0-	-0-	-4371 B	-0-			Y	-0-			31
06		3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-0-			Y	-0-			31
07		868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			Y	-0-			31
08		13598 X	13598	-0-	-0- B	-0-	6062 1	4132 3	Y	224	175 1	9 8	71
							246 9						
*09		4879 X	4879	-0-	-0- B	-0-	1888 1	21 9	Y	19	1 8		89

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14322	
*12		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1753 3	46 9	Y	42	49 1		20
*01		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1900 3	2 9	Y	2	2 8		20
02		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		Y	-0-			20
03		3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3239 3	1 9	Y	1	1 8		20
*04		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2333 3	6 9	Y	5	5 8		20
05		2325 N	2287	-0-	-38 B	-0-	2287 3		Y	-0-			20
06		3150 X	2879	-0-	-271 B	-0-	2754 3	125 9	Y	114			134
07		3255 X	2932	-0-	-323 B	-0-	2899 3	33 9	Y	30	99 1		65
08		3255 X	2684	-0-	-571 B	-0-	2659 3	25 9	Y	23	1 8		87
09		2880 X	2602	-0-	-278 B	-0-	2572 3	30 9	Y	27			114

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		Y	-0-			75	
*01		527 N	39	-0-	-488 B	-0-	39	3		Y	-0-			75	
02		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4318	3	160	9	Y	145	5 8	215	
*03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	13	10 8	218	
*04		4597 X	4597	-0-	-0- B	-0-	929	1	3593	3	Y	68	28 8	258	
							75	9							
05		1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	1153	1	641	3	Y	17	177 1	98	
							19	9							
06		11550 X	9919	-0-	-1631 B	-0-	1488	1	8428	3	Y	3	3 8	98	
							3	9							
07		11935 X	3133	-0-	-8802 B	-0-	220	1	2860	3	Y	48		146	
							53	9							
08		11935 X	4932	-0-	-7003 B	-0-	378	1	4495	3	Y	54	7 8	193	
							59	9							
09		9930 X	4217	-0-	-5713 B	-0-	339	1	3815	3	Y	57	188 1	3 8	59
							63	9							

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912															
*12		9765 X	1009	-0-	-8756 B	-0-	177	1	751	3	Y	74	188 1	32	
							81	9							
*01		9765 X	4236	-0-	-5529 B	-0-	357	1	3780	3	Y	90	8 8	114	
							99	9							
02		8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	434	1	8239	3	Y	134	5 8	243	
							147	9							
03		7676 X	7676	-0-	-0- B	-0-	475	1	7132	3	Y	63	193 1	4 8	109
							69	9							
*04		8584 X	8584	-0-	-0- B	-0-	587	1	7876	3	Y	110	14 8	205	
							121	9							
05		9885 X	9885	-0-	-0- B	-0-	607	1	9183	3	Y	86	184 1	1 8	106
							95	9							
06		8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	577	1	8149	3	Y	76	1 8	181	
							84	9							
07		8665 X	8665	-0-	-0- B	-0-	682	1	7935	3	Y	44	164 1	61	
							48	9							
08		10478 X	10478	-0-	-0- B	-0-	705	1	9695	3	Y	71	6 8	126	
							78	9							
*09		10152 X	10152	-0-	-0- B	-0-	671	1	9403	3	Y	71	3 8	194	
							78	9							

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924															
*12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
*04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4085				Y	-0-			-0-	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	8618 X	4779	-0-	-3839 B	-0-	4778	3	1	9	Y	1					296
*01	8618 X	7229	-0-	-1389 B	-0-	7065	3	164	9	Y	149	284	1	8	8	153
02	6636 X	-0-	-0-	-6636 B	-0-					Y	2	8				152
03	7347 X	5958	-0-	-1389 B	-0-	5754	3	204	9	Y	185	174	1	10	8	153
04	7110 X	6868	-0-	-242 B	-0-	6771	3	97	9	Y	88	176	1	1	8	64
05	10261 X	5547	-0-	-4714 B	-0-	5547	3			Y	-0-					64
06	9930 X	5864	-0-	-4066 B	-0-	5643	3	221	9	Y	201	188	1	2	8	75
07	10261 X	5288	-0-	-4973 B	-0-	5288	3			Y	-0-					75
08	7099 X	5884	-0-	-1215 B	-0-	5625	3	259	9	Y	235	172	1			138
09	6870 X	6835	-0-	-35 B	-0-	6829	3	6	9	Y	5	4	8			139

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	58					159
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	48					207
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					207
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	45	193	1			59
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					59

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

*12	3038 X	2037	-0-	-1001 B	-0-	2037	3			N	-0-					72
*01	4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					72
02	2744 X	386	-0-	-2358 B	-0-	385	3	1	9	N	1	1	8			72
03	3038 X	865	-0-	-2173 B	-0-	865	3			N	-0-					72
*04	2940 X	766	-0-	-2174 B	-0-	765	3	1	9	N	1	1	8			72
05	3038 X	1764	-0-	-1274 B	-0-	1764	3			N	-0-					72
06	2940 X	689	-0-	-2251 B	-0-	599	3	90	9	N	82					154
07	868 X	637	-0-	-231 B	-0-	553	3	84	9	N	76	189	1			41
08	1767 X	1017	-0-	-750 B	-0-	987	3	30	9	N	27	1	8			67
09	1710 X	630	-0-	-1080 B	-0-	599	3	31	9	N	28	1	8			94

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

*12	20088 X	11628	-0-	-8460 B	-0-	77	1	11374	3	Y	161	184	1			149
						177	9									
*01	19871 X	9054	-0-	-10817 B	-0-	66	1	8824	3	Y	149	192	1	1	8	105
						164	9									
02	16016 X	8032	-0-	-7984 B	-0-	58	1	7798	3	Y	160	1	8			264
						176	9									
03	11625 X	9353	-0-	-2272 B	-0-	77	1	9173	3	Y	94	188	1			170
						103	9									
*04	11250 X	8865	-0-	-2385 B	-0-	59	1	8760	3	Y	42					212
						46	9									
05	11625 X	8374	-0-	-3251 B	-0-	8276	3	98	9	Y	89	189	1			112
06	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	10530	3	200	9	Y	182					294
07	11058 X	11058	-0-	-0- B	-0-	10873	3	185	9	Y	168	342	1			120
08	10118 X	10118	-0-	-0- B	-0-	10012	3	106	9	Y	96	1	8			215
09	10740 X	10547	-0-	-193 B	-0-	10433	3	114	9	Y	104	179	1	1	8	139

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	24909 X	24909	-0-	-0- B	-0-	155 1	24390 3	Y	331	198 1		235
						364 9						
*01	24366 X	22539	-0-	-1827 B	-0-	155 1	22092 3	Y	265	382 1	1 8	117
	02	22008 X	19792	-0-	-2216 B	-0-	292 9					
						140 1	19425 3	Y	206	186 1		137
						227 9						
03	24366 X	21878	-0-	-2488 B	-0-	155 1	21527 3	Y	178	211 1	2 8	102
						196 9						
*04	23580 X	19097	-0-	-4483 B	-0-	150 1	18808 3	Y	126	2 8		226
						139 9						
05	25417 X	25417	-0-	-0- B	-0-	155 1	25020 3	Y	220	366 1		80
						242 9						
06	25410 X	20066	-0-	-5344 B	-0-	150 1	19671 3	Y	223	175 1	1 8	127
						245 9						
07	31525 X	31525	-0-	-0- B	-0-	155 1	31094 3	Y	251	176 1		202
						276 9						
08	25420 X	18879	-0-	-6541 B	-0-	155 1	18319 3	Y	368	360 1	3 8	207
						405 9						
09	24600 X	18737	-0-	-5863 B	-0-	150 1	18578 3	Y	8	180 1	1 8	34
						9 9						

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

*12	25699 X	22724	-0-	-2975 B	-0-	22329 3	395 9	Y	359	382 1	3 8	168
*01	25544 X	21851	-0-	-3693 B	-0-	21504 3	347 9	Y	315	378 1	4 8	101
	02	22400 X	18664	-0-	-3736 B	-0-	18368 3	Y	269	186 1	1 8	183
	03	23994 X	22081	-0-	-1913 B	-0-	21754 3	Y	297	384 1		96
	04	22380 X	19943	-0-	-2437 B	-0-	19666 3	Y	252	191 1		157
	05	22723 X	19653	-0-	-3070 B	-0-	19378 3	Y	250	181 1		226
	06	19890 X	15990	-0-	-3900 B	-0-	15803 3	Y	170	194 1		202
	07	20553 X	16326	-0-	-4227 B	-0-	16122 3	Y	185	192 1		195
	08	20553 X	16828	-0-	-3725 B	-0-	16611 3	Y	197	186 1	1 8	205
	09	19890 X	15976	-0-	-3914 B	-0-	15766 3	Y	191	183 1	1 8	212

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

*12	18507 X	15048	-0-	-3459 B	-0-	14758 3	290 9	Y	264	196 1	3 8	259
*01	18507 X	17656	-0-	-851 B	-0-	17375 3	281 9	Y	255	386 1	2 8	126
	02	16128 X	13982	-0-	-2146 B	-0-	13725 3	Y	234	190 1	1 8	169
	03	16616 X	14436	-0-	-2180 B	-0-	14219 3	Y	197	193 1	2 8	171
	04	17100 X	13372	-0-	-3728 B	-0-	13179 3	Y	175	191 1	3 8	152
	05	17670 X	13004	-0-	-4666 B	-0-	12810 3	Y	176	187 1		141
	06	17100 X	10393	-0-	-6707 B	-0-	10282 3	Y	101	197 1		45
	07	15469 X	11229	-0-	-4240 B	-0-	11089 3	Y	127			172
	08	14446 X	10918	-0-	-3528 B	-0-	10772 3	Y	133	176 1		129
	09	13380 X	10468	-0-	-2912 B	-0-	10333 3	Y	123	185 1	1 8	66

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHEELER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		HOLT 20		216378	WELL #:	4H	RRCID ->	264800	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12270	-	16634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12		28706 X	25877	-0-	-2829 B	-0-	155	1	25061	3	Y	601	574	1	248
							661	9							
*01		28148 X	24513	-0-	-3635 B	-0-	155	1	23751	3	Y	552	577	1	222
							607	9							
02		25032 X	21979	-0-	-3053 B	-0-	140	1	21293	3	Y	496	377	1	339
							546	9							
03		26908 X	23595	-0-	-3313 B	-0-	20	1	22786	3	Y	717	570	1	484
							789	9							
04		25170 X	22185	-0-	-2985 B	-0-	21886	3	299	9	Y	272	545	1	206
							22079	3	567	9	Y	515	572	1	149
05		25885 X	22646	-0-	-3239 B	-0-	20597	3	516	9	Y	469	559	1	59
06		23100 X	21113	-0-	-1987 B	-0-	20767	3	518	9	Y	471	368	1	162
07		23870 X	21285	-0-	-2585 B	-0-	19076	3	463	9	Y	421	375	1	206
08		23591 X	19539	-0-	-4052 B	-0-	17510	3	408	9	Y	371	382	1	195
09		22200 X	17918	-0-	-4282 B	-0-									

REID 9		WELL #:		7H	RRCID ->	265883	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12230	-	16913		
*12		17112 X	12430	-0-	-4682 B	-0-	310	1	11908	3	Y	193	184	1	185
							212	9							
*01		16058 X	13819	-0-	-2239 B	-0-	306	1	13250	3	Y	239	186	1	234
							263	9							
02		11284 X	4432	-0-	-6852 B	-0-	267	1	4110	3	Y	50	190	1	93
							55	9							
03		12493 X	12411	-0-	-82 B	-0-	307	1	11883	3	Y	201	185	1	108
							221	9							
04		13380 X	9546	-0-	-3834 B	-0-	300	1	9071	3	Y	159	190	1	77
							175	9							
05		13826 X	8653	-0-	-5173 B	-0-	310	1	8211	3	Y	120			197
							132	9							
06		11850 X	9786	-0-	-2064 B	-0-	275	1	9357	3	Y	140	189	1	148
							154	9							
07		12245 X	9672	-0-	-2573 B	-0-	285	1	9244	3	Y	130	186	1	92
							143	9							
08		12245 X	4817	-0-	-7428 B	-0-	250	1	4511	3	Y	51			143
							56	9							
09		9780 X	9471	-0-	-309 B	-0-	300	1	9005	3	Y	151	179	1	115
							166	9							

HOLT 20		WELL #:		5H	RRCID ->	266240	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13456	-	18373		
*12		62682 X	35376	-0-	-27306 B	-0-	465	1	34405	3	Y	460	589	1	220
							506	9							
*01		62682 X	32843	-0-	-29839 B	-0-	465	1	31941	3	Y	397	363	1	232
							437	9							
02		56616 X	27823	-0-	-28793 B	-0-	420	1	27011	3	Y	356	377	1	200
							392	9							
*03		47089 X	28084	-0-	-19005 B	-0-	330	1	27563	3	Y	174	193	1	165
							191	9							
*04		36240 X	26386	-0-	-9854 B	-0-	300	1	25467	3	Y	563	385	1	312
							619	9							
05		35371 X	25841	-0-	-9530 B	-0-	310	1	25224	3	Y	279	365	1	225
							307	9							
06		26490 X	24197	-0-	-2293 B	-0-	300	1	23583	3	Y	285	364	1	144
							314	9							
07		27373 X	24055	-0-	-3318 B	-0-	310	1	23467	3	Y	253	178	1	219
							278	9							
08		27373 X	23123	-0-	-4250 B	-0-	310	1	22558	3	Y	232	354	1	89
							255	9							
09		26400 X	21477	-0-	-4923 B	-0-	300	1	20959	3	Y	198	184	1	98
							218	9							

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	27652 X	17360	-0-	-10292 B	-0-	155 1 596 9	16609 3	Y	542	570 1		246
*01	25048 X	15346	-0-	-9702 B	-0-	155 1 583 9	14608 3	Y	530	584 1	7 8	185
02	19824 X	19324	-0-	-500 B	-0-	140 1 476 9	18708 3	Y	433	386 1	3 8	229
*03	21948 X	20392	-0-	-1556 B	-0-	155 1 470 9	19767 3	Y	427	560 1	4 8	92
*04	17580 X	16845	-0-	-735 B	-0-	150 1 407 9	16288 3	Y	370	380 1	8 8	74
05	21390 X	13554	-0-	-7836 B	-0-	155 1 386 9	13013 3	Y	351	189 1		236
06	20700 X	19953	-0-	-747 B	-0-	150 1 365 9	19438 3	Y	332	354 1		214
07	21390 X	13220	-0-	-8170 B	-0-	155 1 330 9	12735 3	Y	300	367 1		147
08	17422 X	14411	-0-	-3011 B	-0-	312 1 270 9	13829 3	Y	245	184 1	1 8	207
09	19950 X	7023	-0-	-12927 B	-0-	157 1 255 9	6611 3	Y	232	370 1		69

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

*12	2635 X	2575	-0-	-60 B	-0-	155 1 103 9	2317 3	Y	94	177 1		67
*01	2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	155 1 151 9	2615 3	Y	137			204
02	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	140 1 175 9	4113 3	Y	159	198 1	1 8	164
*03	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	155 1 199 9	5570 3	Y	181	187 1	1 8	157
*04	5664 X	5664	-0-	-0- B	-0-	150 1 154 9	5360 3	Y	140	186 1	2 8	109
05	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	155 1 141 9	4102 3	Y	128	185 1		52
06	6913 X	6913	-0-	-0- B	-0-	150 1 135 9	6628 3	Y	123			175
07	9356 X	9356	-0-	-0- B	-0-	155 1 119 9	9082 3	Y	108	169 1		114
08	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	138 1 187 9	6109 3	Y	170	178 1	2 8	104
09	6630 X	3296	-0-	-3334 B	-0-	72 1 207 9	3017 3	Y	188	183 1	2 8	107

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	404178 X	574	-0-	-403604 B	-0-	465	1	109	9	Y	99	189	1	270
*01	404178 X	526	-0-	-403652 B	-0-	465	1	61	9	Y	55	193	1	132
02	15456 X	595	-0-	-14861 B	-0-	420	1	175	9	Y	159			291
*03	29579 X	29579	-0-	-0- B	-0-	365	1	28860	3	Y	322	384	1	229
						354	9							
*04	42128 X	42128	-0-	-0- B	-0-	600	1	41186	3	Y	311	194	1	345
						342	9							
05	21604 X	21604	-0-	-0- B	-0-	310	1	20868	3	Y	387	540	1	191
						426	9							
06	6042 X	6042	-0-	-0- B	-0-	300	1	5546	3	Y	178	188	1	181
						196	9							
07	20956 X	10707	-0-	-10249 B	-0-	1037	1	9458	3	Y	193	163	1	211
						212	9							
08	20956 X	7356	-0-	-13600 B	-0-	838	1	6288	3	Y	209	176	1	244
						230	9							
09	20280 X	NO RPT	-0-	-20280 B	-0-					Y	NO RPT			244
HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383														
*12	13516 X	9527	-0-	-3989 B	-0-	217	1	8941	3	N	335	395	1	214
						369	9							
*01	13361 X	9117	-0-	-4244 B	-0-	217	1	8555	3	N	314	378	1	146
						345	9					4	8	
02	11732 X	6896	-0-	-4836 B	-0-	196	1	6478	3	N	202	2	8	346
						222	9							
03	11253 X	7150	-0-	-4103 B	-0-	217	1	6553	3	N	345	369	1	319
						380	9					3	8	
04	10470 X	7057	-0-	-3413 B	-0-	210	1	6477	3	N	336	370	1	278
						370	9					7	8	
05	9517 X	7571	-0-	-1946 B	-0-	217	1	7042	3	N	284	370	1	192
						312	9							
06	8670 X	7268	-0-	-1402 B	-0-	210	1	6772	3	N	260	352	1	99
						286	9					1	8	
07	7626 X	7489	-0-	-137 B	-0-	217	1	6984	3	N	262	174	1	187
						288	9							
08	7564 X	7354	-0-	-210 B	-0-	217	1	6862	3	N	250	184	1	251
						275	9					2	8	
09	7320 X	6297	-0-	-1023 B	-0-	210	1	5847	3	N	218	369	1	99
						240	9					1	8	
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753														
*12	35247 X	19079	-0-	-16168 B	-0-	70	1	18815	3	Y	176	194	1	417
						194	9							
*01	31744 X	15560	-0-	-16184 B	-0-	74	1	15484	3	Y	2	190	1	228
						2	9					1	8	
02	26880 X	26200	-0-	-680 B	-0-	26013	3	187	9	Y	170	1	8	397
*03	0 W	12310	-0-	12310 B	12310	14	1	12077	3	Y	199	383	1	213
						219	9							
*04	0 W	29710	-0-	29710 B	42020	144	1	29346	3	Y	200	190	1	220
						220	9					3	8	
*05	57397 X	15377	-0-	-42020 B	-0-	15162	3	215	9	Y	195	182	1	233
06	19530 X	5943	-0-	-13587 B	-0-	5754	3	189	9	Y	172	180	1	225
07	20181 X	10516	-0-	-9665 B	-0-	738	1	9603	3	Y	159	186	1	198
						175	9							
08	20181 X	11212	-0-	-8969 B	-0-	854	1	10171	3	Y	170	186	1	182
						187	9							
09	14880 X	10390	-0-	-4490 B	-0-	835	1	9386	3	Y	154	168	1	168
						169	9							

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	33155 X	33155	-0-	-0- B	-0-	32573	3	582	9	N	529	579	1		256	
*01	52359 X	31182	-0-	-21177 B	-0-	30501	3	681	9	N	619	754	1	10	8	111
02	42812 X	27215	-0-	-15597 B	-0-	26804	3	411	9	N	374	184	1	6	8	295
03	41261 X	29290	-0-	-11971 B	-0-	28772	3	518	9	N	471	573	1	5	8	188
*04	35940 X	27579	-0-	-8361 B	-0-	27087	3	492	9	N	447	386	1	19	8	230
05	33170 X	28574	-0-	-4596 B	-0-	28127	3	447	9	N	406	374	1	1	8	261
06	30180 X	27626	-0-	-2554 B	-0-	27209	3	417	9	N	379	562	1	2	8	76
07	30132 X	27631	-0-	-2501 B	-0-	27194	3	437	9	N	397	180	1			293
08	29295 X	26952	-0-	-2343 B	-0-	26340	3	612	9	N	556	556	1	10	8	283
09	27660 X	25074	-0-	-2586 B	-0-	24920	3	154	9	N	140	179	1	3	8	241

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

*12	149203 X	29195	-0-	-120008 B	-0-	775	1	27142	3	N	1162	1708	1	1	8	149	
*01	50685 X	27016	-0-	-23669 B	-0-	1278	9	775	1	25003	3	1125	957	1	33	8	284
02	36316 X	21578	-0-	-14738 B	-0-	1238	9	700	1	20009	3	790	759	1	15	8	300
03	36394 X	18545	-0-	-17849 B	-0-	869	9	775	1	16803	3	879	943	1	23	8	213
*04	31740 X	22634	-0-	-9106 B	-0-	967	9	750	1	20984	3	818	736	1	49	8	246
05	29202 X	22293	-0-	-6909 B	-0-	900	9	775	1	20695	3	748	751	1	2	8	241
06	23550 X	20547	-0-	-3003 B	-0-	823	9	750	1	19027	3	700	768	1	4	8	169
07	23901 X	20310	-0-	-3591 B	-0-	770	9	775	1	18796	3	672	744	1			97
08	23374 X	19289	-0-	-4085 B	-0-	739	9	775	1	17793	3	655	582	1	15	8	155
09	22620 X	17869	-0-	-4751 B	-0-	721	9	750	1	16429	3	627	545	1	8	8	229
						690	9										

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

*12	146692 X	29514	-0-	-117178 B	-0-	310	1	28358	3	N	769	916	1			208	
*01	80538 X	17823	-0-	-62715 B	-0-	846	9	310	1	16682	3	755	771	1			192
02	45724 X	22568	-0-	-23156 B	-0-	831	9	280	1	21492	3	724	571	1			345
03	33387 X	23520	-0-	-9867 B	-0-	796	9	1344	1	21474	3	638	752	1	36	8	195
*04	32310 X	22067	-0-	-10243 B	-0-	702	9	216	1	21184	3	606	601	1	84	8	116
05	29512 X	21799	-0-	-7713 B	-0-	667	9	1605	1	19403	3	719	557	1			278
06	20343 X	20343	-0-	-0- B	-0-	791	9	1596	1	18079	3	607	755	1	7	8	123
07	22145 X	22145	-0-	-0- B	-0-	668	9	1630	1	19802	3	648	535	1			236
*08	21970 X	21970	-0-	-0- B	-0-	713	9	1674	1	19682	3	558	551	1	1	8	242
09	10650 X	2152	-0-	-8498 B	-0-	614	9	1620	1	532	9	484	538	1	12	8	176

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HOLT 20																		
WELL #: 6H RRCID -> 270977													COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12440 - 16888	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*12	263624 X	16899	-0-	-246725 B	-0-	620	1	15972	3	Y	279	186	1			311		
						307	9											
*01	263624 X	17176	-0-	-246448 B	-0-	620	1	16022	3	Y	485	589	1	2	8	205		
						534	9											
02	18564 X	15810	-0-	-2754 B	-0-	553	1	14848	3	Y	372	196	1	1	8	380		
						409	9											
03	20491 X	17163	-0-	-3328 B	-0-	485	1	16204	3	Y	431	583	1	2	8	226		
						474	9											
*04	18660 X	13374	-0-	-5286 B	-0-	136	1	12877	3	Y	328	365	1	3	8	186		
						361	9											
05	17515 X	12962	-0-	-4553 B	-0-	12706	3	256	9	Y	233	181	1			238		
						1807	9											
06	13860 X	12053	-0-	-1807 B	-0-	11809	3	244	9	Y	222	363	1	1	8	96		
						11497	9											
07	14322 X	11737	-0-	-2585 B	-0-	11497	3	240	9	Y	218	177	1			137		
						11036	9											
08	14322 X	11269	-0-	-3053 B	-0-	11036	3	233	9	Y	212	177	1	1	8	171		
						10245	9											
09	13380 X	10452	-0-	-2928 B	-0-	10245	3	207	9	Y	188	181	1			178		

EDEN 11													WELL #: 6H RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12410 - 16903	
*12	94364 X	23321	-0-	-71043 B	-0-	85	1	22655	3	Y	528	761	1	1	8	261				
						581	9													
*01	94364 X	12585	-0-	-81779 B	-0-	58	1	11965	3	Y	511	579	1	7	8	186				
						562	9													
02	85232 X	7312	-0-	-77920 B	-0-	6803	3	509	9	Y	463	373	1	8	8	268				
						6	9													
*03	5759 X	5759	-0-	-0- B	-0-	6	1	4984	3	Y	699	735	1	28	8	204				
						769	9													
*04	23040 X	22898	-0-	-142 B	-0-	630	1	21520	3	Y	680	569	1	65	8	250				
						748	9													
05	23312 X	9383	-0-	-13929 B	-0-	693	1	7978	3	Y	647	752	1	1	8	144				
						712	9													
06	22740 X	8086	-0-	-14654 B	-0-	600	1	6889	3	Y	543	382	1	7	8	298				
						597	9													
07	23498 X	7093	-0-	-16405 B	-0-	471	1	6135	3	Y	443	541	1			200				
						487	9													
08	23498 X	6717	-0-	-16781 B	-0-	477	1	5683	3	Y	506	546	1	18	8	142				
						557	9													
09	13170 X	5397	-0-	-7773 B	-0-	401	1	4514	3	Y	438	373	1	1	8	206				
						482	9													

ZYBACH 19													WELL #: 4H RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12512 - 16943	
*12	311209 X	20409	-0-	-290800 B	-0-	1966	1	17443	3	Y	909	846	1	1	8	415				
						1000	9													
*01	311209 X	13915	-0-	-297294 B	-0-	1720	1	11231	3	Y	876	950	1	26	8	315				
						964	9													
02	281092 X	10531	-0-	-270561 B	-0-	1219	1	8354	3	Y	871	757	1	14	8	415				
						958	9													
03	311209 X	11291	-0-	-299918 B	-0-	1203	1	9022	3	Y	969	769	1	16	8	599				
						1066	9													
*04	301170 X	8478	-0-	-292692 B	-0-	1063	1	6495	3	Y	836	1126	1	47	8	262				
						920	9													
05	311209 X	8090	-0-	-303119 B	-0-	1089	1	6071	3	Y	845	933	1	1	8	173				
						930	9													
06	301170 X	7509	-0-	-293661 B	-0-	990	1	5592	3	Y	843	757	1	4	8	255				
						927	9													
07	11656 X	6168	-0-	-5488 B	-0-	1023	1	4292	3	Y	775	772	1			258				
						853	9													
08	11284 X	6054	-0-	-5230 B	-0-	1000	1	3885	3	Y	1063	957	1	17	8	347				
						1169	9													
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490 B	-0-					Y	NO RPT					347				

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.	12560	-	16883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		379502 X	55991	-0-	-323511 B	-0-	155 1	55080 3	N	687	939 1			144
							756 9							
*01		379502 X	52768	-0-	-326734 B	-0-	155 1	51778 3	N	759	785 1	10 8		108
		02	342776 X	45958	-0-	-296818 B	-0-	140 1	N	602	388 1	6 8		316
							662 9							
		03	379502 X	48171	-0-	-331331 B	-0-	155 1	N	633	574 1	6 8		369
							696 9							
*04		367260 X	45324	-0-	-321936 B	-0-	150 1	44519 3	N	595	753 1	23 8		188
							655 9							
05		379502 X	42057	-0-	-337445 B	-0-	41406 3	651 9	N	592	555 1	1 8		224
06		367260 X	43415	-0-	-323845 B	-0-	42852 3	563 9	N	512	510 1	3 8		223
07		50871 X	31204	-0-	-19667 B	-0-	30643 3	561 9	N	510	545 1			188
08		48174 X	41395	-0-	-6779 B	-0-	40844 3	551 9	N	501	558 1	8 8		123
09		45330 X	38548	-0-	-6782 B	-0-	38067 3	481 9	N	437	372 1	6 8		182
EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.	12270	-	16971
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11845	-	13632
ZYBACH		207												
04		6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	6924 2	12 9	Y	11	1 8			63
05		7883 X	7883	-0-	-0- B	-0-	7851 2	32 9	Y	29				92
06		3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	3368 2	63 9	Y	57	78 1	1 8		70
07		8004 X	8004	-0-	-0- B	-0-	7748 2	256 9	Y	233	170 1	5 8		128
08		5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	5522 2	63 9	Y	57	13 8			172
09		3720 X	3574	-0-	-146 B	-0-	3509 2	65 9	Y	59	16 8			215
ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11951	-	14148
04		6255 X	6255	-0-	-0- B	-0-	6197 2	58 9	N	53				155
05		8207 X	8207	-0-	-0- B	-0-	8200 2	7 9	N	6	1 8			160
06		3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	3694 2	35 9	N	32	2 8			190
07		4729 X	4729	-0-	-0- B	-0-	4707 2	22 9	N	20				210
08		5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-	5055 2	41 9	N	37	188 1	5 8		54
*09		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3260 2	67 9	N	61				115
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.	11815	-	14394
04		8730 X	-0-	-0-	-8730 B	-0-			Y	-0-				128
05		9021 X	-0-	-0-	-9021 B	-0-			Y	-0-				128
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	109 1			19
07		4464 X	-0-	-0-	-4464 B	-0-			Y	-0-	19 1			-0-
08		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4788 2	7 9	Y	6				6
*09		9125 X	9125	-0-	-0- B	-0-	9121 2	4 9	Y	4	2 8			8

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

04	2250 N	2220	-0-	-30 B	-0-	2154	2	66	9	N	60					150
05	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2445	2	2	9	N	2					152
06	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2144	2	18	9	N	16	6	8			162
07	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2220	2	1	9	N	1					163
08	2449 N	1924	-0-	-525 B	-0-	1920	2	4	9	N	4					167
*09	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2137	2	35	9	N	32	1	8			198

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

04	14951 X	14951	-0-	-0- B	-0-	14658	2	293	9	N	266	192	1	4	8	213
05	13121 X	13121	-0-	-0- B	-0-	12834	2	287	9	N	261	374	1	5	8	95
06	6950 X	6950	-0-	-0- B	-0-	6657	2	293	9	N	266	186	1	3	8	172
07	17187 X	17187	-0-	-0- B	-0-	16938	2	249	9	N	226	185	1	1	8	212
08	12892 X	12892	-0-	-0- B	-0-	12651	2	241	9	N	219	187	1	4	8	240
*09	9352 X	9352	-0-	-0- B	-0-	9122	2	230	9	N	209	186	1			263

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					59
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					59
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					59
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	70	2	7	9	N	6	65	1			-0-
08	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					130
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1753 2	70	9	N	64	64	8	67
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1804 2	57	9	N	52	52	8	67
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1859 2	37	9	N	34	34	8	67
07	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1861 2	73	9	N	66	66	8	67
08	1860	N	1777	-0-	-83 B	-0-	1711 2	66	9	N	60	58	8	69
09	1890	N	1781	-0-	-109 B	-0-	1712 2	69	9	N	63	59	8	73

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214					
04	2880	X	2763	-0-	-117 B	-0-	2668 2	95	9	N	86	86	8	41
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2796 2	109	9	N	99	93	8	47
06	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	2738 2	64	9	N	58	58	8	47
07	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	2922 2	116	9	N	105	105	8	47
08	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2837 2	98	9	N	89	89	8	47
*09	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	2729 2	101	9	N	92	86	8	53

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214					
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2205 2	85	9	N	77	77	8	89
05	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2384 2	81	9	N	74	74	8	89
06	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2312 2	55	9	N	50	50	8	89
07	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2321 2	94	9	N	85	85	8	89
08	2480	N	2393	-0-	-87 B	-0-	2313 2	80	9	N	73	70	8	92
09	2370	N	2313	-0-	-57 B	-0-	2227 2	86	9	N	78	73	8	97

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227					
04	2130	N	2011	-0-	-119 B	-0-	1938 2	73	9	N	66	66	8	91
05	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2086 2	83	9	N	75	75	8	91
06	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2031 2	47	9	N	43	43	8	91
07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2032 2	74	9	N	67	67	8	91
08	2170	N	1993	-0-	-177 B	-0-	1935 2	58	9	N	53	53	8	91
09	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	1908 2	76	9	N	69	61	8	99

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515					
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			N	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277					
04	3750	X	3714	-0-	-36 B	-0-	3593 2	121	9	N	110	107	8	100
05	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3698 2	123	9	N	112	106	8	106
06	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3540 2	69	9	N	63	63	8	106
07	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3705 2	118	9	N	107	107	8	106
08	3689	X	3661	-0-	-28 B	-0-	3558 2	103	9	N	94	92	8	108
09	3570	X	3513	-0-	-57 B	-0-	3404 2	109	9	N	99	93	8	114

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950	- 14305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2062	2	80	9	N	73	73	8	99
05	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2095	2	70	9	N	64	64	8	99
06	2460 N	2109	-0-	-351 B	-0-	2063	2	46	9	N	42	42	8	99
07	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2129	2	91	9	N	83	83	8	99
08	2170 N	2108	-0-	-62 B	-0-	2028	2	80	9	N	73	69	8	103
09	2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2015	2	78	9	N	71	66	8	108

FUHRMAN 19		WELL #:		8	RRCID ->	239822	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14403	PERF.11910	- 14306		
04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1283	2	81	9	N	74	50	8	76
05	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1454	2	66	9	N	60	60	8	76
06	1980 N	1329	-0-	-651 B	-0-	1290	2	39	9	N	35	35	8	76
07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1400	2	57	9	N	52	52	8	76
08	1519 N	1348	-0-	-171 B	-0-	1294	2	54	9	N	49	44	8	81
09	1320 N	1169	-0-	-151 B	-0-	1122	2	47	9	N	43	42	8	82

HOLT 19		WELL #:		7	RRCID ->	239825	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11942	- 14307		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53

FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854	- 14088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472		
04	6930 X	6519	-0-	-411 B	-0-	6413	2	106	9	N	96	181	1	80
05	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	6790	2	11	9	N	10			90
06	6450 X	6328	-0-	-122 B	-0-	6284	2	44	9	N	40			130
07	6727 X	5395	-0-	-1332 B	-0-	5372	2	23	9	N	21	124	1	27
08	6789 X	6274	-0-	-515 B	-0-	6252	2	22	9	N	20			47
09	6570 X	1473	-0-	-5097 B	-0-	1473	2			N	-0-			47

FUHRMAN 19		WELL #:		12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.11764	- 14183		
04	3630 X	3254	-0-	-376 B	-0-	3135	2	119	9	N	108	107	8	20
05	3751 X	3074	-0-	-677 B	-0-	2967	2	107	9	N	97	95	8	22
06	3420 X	2778	-0-	-642 B	-0-	2712	2	66	9	N	60	60	8	22
07	3379 X	2914	-0-	-465 B	-0-	2801	2	113	9	N	103	103	8	22
08	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	3558	2	111	9	N	101	93	8	30
*09	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	3859	2	129	9	N	117	107	8	40

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FUHRMAN 19		WELL #:		11	RRCID ->	244401	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	14410	PERF.	12036 - 14282
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5760 X	5412	-0-	-348 B	-118	5278	2	134	9	N	122	-0-
05	5636 X	5754	-0-	118 B	-0-	5627	2	127	9	N	115	-0-
06	5637 X	5637	-0-	-0- B	-0-	5556	2	81	9	N	74	-0-
07	5580 X	590	-0-	-4990 B	-0-	528	2	62	9	N	56	-0-
08	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	6	-0-
09	5670 X	-0-	-0-	-5670 B	-0-					N	-0-	-0-

HOLT 19		WELL #:		9	RRCID ->	244411	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11895 - 14229
04	1920 N	1744	-0-	-176 B	-0-	1666	2	78	9	N	71	73
05	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2074	2	81	9	N	74	77
06	1890 N	1481	-0-	-409 B	-0-	1442	2	39	9	N	35	78
07	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2098	2	77	9	N	70	78
08	2170 N	1812	-0-	-358 B	-0-	1742	2	70	9	N	64	78
*09	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1740	2	80	9	N	73	85

FUHRMAN 19		WELL #:		10	RRCID ->	244414	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	14377	PERF.	11788 - 14174
04	900 N	776	-0-	-124 B	-0-	663	2	113	9	N	103	76
05	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	604	2	108	9	N	98	76
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	671	2	59	9	N	54	76
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	751	2	118	9	N	107	76
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	765	2	97	9	N	88	76
*09	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1021	2	102	9	N	93	86

ZYBACH		WELL #:		513H	RRCID ->	259442	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	12010 - 15822
04	0 W	14144	-0-	14144 B	30585	72	1	13916	2	N	142	63
05	0 W	13634	-0-	13634 B	44219	156	9	13568	2	N	54	117
06	57842 X	13623	-0-	-44219 B	-0-	13491	2	132	9	N	120	70
07	16430 X	13404	-0-	-3026 B	-0-	13316	2	88	9	N	80	150
08	16430 X	13594	-0-	-2836 B	-0-	13496	2	98	9	N	89	63
09	14130 X	13824	-0-	-306 B	-0-	13706	2	118	9	N	107	170

ZYBACH		WELL #:		613H	RRCID ->	264864	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11878	PERF.	11934 - 16667
04	27660 X	24391	-0-	-3269 B	-0-	24102	2	289	9	N	263	237
05	27745 X	24894	-0-	-2851 B	-0-	24615	2	279	9	N	254	142
06	0 W	23752	-0-	23752 B	23752	23502	2	250	9	N	227	194
07	0 W	24007	-0-	24007 B	47759	23757	2	250	9	N	227	57
08	0 W	23447	-0-	23447 B	71206	23208	2	239	9	N	217	101
*09	94121 X	22915	-0-	-71206 B	-0-	22678	2	237	9	N	215	151

WEST PARK (UPPER MORROW)		96537 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		027200										
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 14897
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
POWLSTON ESTATE												
//CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
040798												
WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
04	14250 X	5439	-0-	-8811	-0-	93 1	5344 2			N	-0-	-0-
						2 4						
05	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	330 1	16525 2			N	-0-	-0-
						2 4						
06	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	277 1	15747 2			N	-0-	-0-
						1 4						
07	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	277 1	15606 2			N	-0-	-0-
						1 4						
08	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	330 1	16553 2			N	-0-	-0-
						2 4						
*09	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	320 1	15746 2			N	-0-	-0-
						2 4						
HALL-MCCOY												
WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624												
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2			N	-0-	-0-
						2 4						
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2			N	-0-	-0-
						2 4						
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2			N	-0-	-0-
						1 4						
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2			N	-0-	-0-
						1 4						
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	61 2			N	-0-	-0-
						2 4						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
REID 9 216378												
WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HELTON 18												
WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015												
*12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227 3				N	-0-	-0-
*01	10974 X	8506	-0-	-2468	-0-	8505 3	1 9			N	1	1 8
02	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10904 3				N	-0-	-0-
03	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14259 3				N	-0-	-0-
04	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559 3				N	-0-	-0-
05	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777 3				N	-0-	-0-
06	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617 3				N	-0-	-0-
07	20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	20327 3				N	-0-	-0-
08	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	16656 3				N	-0-	-0-
*09	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14933 3				N	-0-	-0-
HOLMES 17												
WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER E. (GRANITE WASH -A-) LINN OPERATING, INC. MAY 3		96757 350 501545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
WELL #: 103		RRCID -> 218847		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10788 - 10887						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. MEEK		96760 760 126783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
WELL #: 2012		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696		PERF.13358 - 13526						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			425
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			425

WHEELER-PAN (HUNTON) CIMAREX ENERGY CO. DAVIS, PYLE		96782 500 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1		RRCID -> 064581		COMPL. DATE 12/12/1975		TOTAL DEPTH 15008		PERF.14470 - 14496						
04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	482	1	4733	2	N	6			202
						7	9							
05	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	535	1	4745	2	N	13			215
						14	9							
06	6060 X	5055	-0-	-1005	-0-	461	1	4584	2	N	9			224
						10	9							
07	6262 X	4965	-0-	-1297	-0-	527	1	4435	2	N	3			227
						3	9							
08	6262 X	5256	-0-	-1006	-0-	558	1	4691	2	N	6	180	1	53
						7	9							
*09	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	529	1	4812	2	N	15			68
						17	9							

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY WILLIAMS, S. K. UNIT		280606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1		RRCID -> 060938		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 17250		PERF.14672 - 14699						
04	18870 X	17735	-0-	-1135	-0-	10	1	17686	2	N	35			129
						39	9							
05	19220 X	16608	-0-	-2612	-0-	16569	2	39	9	N	35			164
06	17940 X	17238	-0-	-702	-0-	17205	2	33	9	N	30	167	1	27
07	18538 X	18290	-0-	-248	-0-	18255	2	35	9	N	32			59
08	18538 X	18277	-0-	-261	-0-	18255	2	22	9	N	20			79
09	17730 X	15885	-0-	-1845	-0-	15838	2	47	9	N	43	122	1	-0-

CITY OF SHAMROCK UNIT		280606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1		RRCID -> 061598		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 15038		PERF.14842 - 14870						
04	7440 X	5937	-0-	-1503	-0-	10	1	5927	2	N	-0-			39
05	7037 X	6208	-0-	-829	-0-	6191	2	17	9	N	15	39	1	15
06	6450 X	5906	-0-	-544	-0-	5906	2			N	-0-			15
07	6665 X	6057	-0-	-608	-0-	6057	2			N	-0-			15
08	6200 X	5931	-0-	-269	-0-	5931	2			N	-0-			15
09	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	5284	2			N	-0-			15

WHEELER-PAN (HUNTON)												CNTY: WHEELER			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
WARREN, G. C. UNIT															
//CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 280606															
WELL #: 1 RRCID -> 065255												COMPL. DATE 10/24/1975			
TOTAL DEPTH 14875												PERF.14750 - 14766			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		13830 X	13124	-0-	-706	-0-			10 1	13088 2	N	24			124
05		14095 X	14095	-0-	-0-	-0-			26 9	121 9	N	110			234
06		13650 X	13194	-0-	-456	-0-			13974 2	19 9	N	17	183 1		68
07		14105 X	11927	-0-	-2178	-0-			13175 2	12 9	N	11			79
08		14105 X	12061	-0-	-2044	-0-			11915 2	31 9	N	28	79 1		28
09		13650 X	11506	-0-	-2144	-0-			12030 2	33 9	N	30	12 1		46

BEENE, D.O. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 066090												COMPL. DATE 01/23/1976			
TOTAL DEPTH 14927												PERF.14380 - 14395			
04		6360 X	5509	-0-	-851	-0-			10 1	5484 2	N	14			94
05		6572 X	5892	-0-	-680	-0-			15 9	8 9	N	7	88 1		13
06		6480 X	5706	-0-	-774	-0-			5884 2	13 9	N	12			25
07		6696 X	5574	-0-	-1122	-0-			5693 2	11 9	N	10			35
08		6231 X	5993	-0-	-238	-0-			5563 2	131 9	N	119			154
*09		5700 X	5368	-0-	-332	-0-			5862 2	13 9	N	12	133 1		33

SANDERS UNA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 066182												COMPL. DATE 11/14/1975			
TOTAL DEPTH 15225												PERF.15028 - 15042			
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-			1264 2	13 9	N	12			12
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-			1655 2	42 9	N	38			50
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			1312 2	8 9	N	7			57
07		3100 N	5150	-0-	2050	2050			5085 2	65 9	N	59			116
08		3100 N	2838	-0-	-262	1788			2808 2	30 9	N	27	112 1		31
*09		3000 N	1999	-0-	-1001	787			1993 2	6 9	N	5			36

LAYCOCK, C. K. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 067596												COMPL. DATE 04/24/1976			
TOTAL DEPTH 14800												PERF.14616 - 14647			
04		12570 X	12357	-0-	-213	-0-			10 1	12283 2	N	58			150
05		12989 X	12853	-0-	-136	-0-			64 9	91 9	N	83	150 1		83
06		12450 X	12423	-0-	-27	-0-			12762 2	55 9	N	50			133
07		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-			12368 2	75 9	N	68			201
08		12865 X	12658	-0-	-207	-0-			12809 2	11 9	N	10	154 1		57
09		12450 X	12320	-0-	-130	-0-			12647 2	79 9	N	72	62 1		67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
BRONCO CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 072549												COMPL. DATE 08/30/1978			
TOTAL DEPTH 14960												PERF.14819 - 14857			
04		12480 X	9697	-0-	-2783	-0-			30 1	9603 2	N	58	163 1		158
05		12896 X	10724	-0-	-2172	-0-			64 9	31 1	N	78	173 1		63
06		11820 X	10730	-0-	-1090	-0-			86 9	30 1	N	38			101
07		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-			42 9	31 1	N	130			231
08		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-			143 9	31 1	N	68	174 1		125
09		10740 X	10683	-0-	-57	-0-			75 9	30 1	N	40			165

WHEELER-PAN (HUNTON) RENEAU, JAMES SEED CO. FOSTER, G. I.		//CONT.//	96782 500 701747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.	14260 - 14275	
04		173 N	173	-0-	-0-	173 3		N	-0-			111
05		164 N	164	-0-	-0-	164 3		N	-0-			111
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			111

SPINDLETOP DRILLING CO. WEISE 28			809924									
		WELL #:	1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.	14890 - 14912	
04		3778 X	3778	-0-	-0-	3764 2	14 9	N	13			140
05		3583 X	3583	-0-	-0-	3569 2	14 9	N	13			153
06		3586 X	3586	-0-	-0-	3510 2	76 9	N	69			222
07		4523 X	4523	-0-	-0-	205 1	4248 2	N	64			286
						70 9						
08		4528 X	4528	-0-	-0-	4516 2	12 9	N	11	192 1		105
09		2730 X	2430	-0-	-300	2419 2	11 9	N	10			115

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) APACHE CORPORATION HUNTER UNIT			96782 600 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		WELL #:	1	RRCID ->	078556	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13980 - 14996	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MOORE												
		WELL #:	1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.	14360 - 14382	
04		2820 X	67	-0-	-2753	38 1	28 2	N	1			216
						1 9						
05		2914 X	1756	-0-	-1158	398 1	1358 2	N	-0-			216
06		2820 X	1801	-0-	-1019	403 1	1398 2	N	-0-			216
07		1581 X	38	-0-	-1543	38 1		N	-0-			216
08		1767 X	58	-0-	-1709	58 1		N	-0-			216
09		1800 X	-0-	-0-	-1800			N	-0-			216

CONOCOPHILLIPS COMPANY JACO -A-			172232									
		WELL #:	1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14413 - 14441	
04		7230 X	6928	-0-	-302	6928 2		N	-0-			58
05		7585 X	7585	-0-	-0-	7566 2	19 9	N	17			75
06		7195 X	7195	-0-	-0-	7195 2		N	-0-			75
07		7409 X	6167	-0-	-1242	6143 2	24 9	N	22			97
08		7595 X	7049	-0-	-546	7049 2		N	-0-			97
09		7350 X	6494	-0-	-856	6488 2	6 9	N	5			102

WHEELER, N. (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION REED			96784 500 027200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
		WELL #:	3101	RRCID ->	114272	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	23200	PERF.	11980 - 12110	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
SIMMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 106639		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782								
04	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	2395	1	3023	2	N	92					268
05	7967 X	5333	-0-	-2634	-0-	2492	1	2722	2	N	108	181	1			195
06	7500 X	5886	-0-	-1614	-0-	2438	1	3347	2	N	92					287
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	2521	1	2597	2	N	100					387
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	110	9			N	NO RPT					387
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					387

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248								
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	444	1	2475	2	N	-0-					219
05	2015 X	993	-0-	-1022	-0-	370	1	620	2	N	3					222
06	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	878	1	1484	2	N	15					237
07	2821 X	1615	-0-	-1206	-0-	847	1	755	2	N	12					249
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	13	9			N	NO RPT					249
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					249

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004								
04	9390 X	3168	-0-	-6222	-0-	871	1	2208	2	N	81					429
05	9331 X	2865	-0-	-6466	-0-	963	1	1802	2	N	91	359	1			161
06	8940 X	1172	-0-	-7768	-0-	712	1	397	2	N	57					218
07	9114 X	777	-0-	-8337	-0-	734	1	26	2	N	15					233
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	17	9			N	NO RPT					233
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					233

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380 -	15457			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

04		8040 X	6638	-0-	-1402	-0-	847	1	5767	2	N	22	413		
							24	9							
05		8308 X	6013	-0-	-2295	-0-	910	1	5081	2	N	20	433		
							22	9							
06		6840 X	5144	-0-	-1696	-0-	847	1	4289	2	N	7	440		
							8	9							
07		6851 X	4434	-0-	-2417	-0-	878	1	3535	2	N	19	459		
							21	9							
08		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT	459		
09		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT	459		

CHILDRENS HOME 2				WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931 -	14970	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)				96785 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200											
PYLE				WELL #:		4001	RRCID ->	114556	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11850 -	11960	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86	1	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BLUEBIRD RANCH				WELL #:		2023H	RRCID ->	262147	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	10996	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PYLE				WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855 -	15903	
04		11400 X	10557	-0-	-843	-0-	922	1	8727	2	N	825	599	1	636
							908	9							
05		11780 X	10115	-0-	-1665	-0-	948	1	8273	2	N	813	924	1	525
							894	9							
06		13350 X	6845	-0-	-6505	-0-	740	1	5436	2	N	608	571	1	562
							669	9							
07		13795 X	6063	-0-	-7732	-0-	963	1	4500	2	N	545	769	1	338
							600	9							
08		13795 X	7524	-0-	-6271	-0-	998	1	5820	2	N	642	555	1	425
							706	9							
09		10560 X	4994	-0-	-5566	-0-	719	1	3815	2	N	418	376	1	467
							460	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		12540 X	4979	-0-	-7561	-0-	4810	2	169	9	N	80
05		12152 X	6623	-0-	-5529	-0-	6228	2	395	9	N	70
06		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6267	2	178	9	N	40
07		6107 X	5771	-0-	-336	-0-	5575	2	196	9	N	39
*08		6634 X	5772	-0-	-862	-0-	5542	2	230	9	N	61
*09		6450 X	4335	-0-	-2115	-0-	4335	2			N	290

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726												
04		27210 X	11889	-0-	-15321	-0-	11419	2	470	9	N	66
05		28117 X	12572	-0-	-15545	-0-	11979	2	593	9	N	35
06		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13161	2	453	9	N	87
07		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	13730	2	375	9	N	39
*08		37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	36846	2	457	9	N	68
*09		13620 X	9973	-0-	-3647	-0-	9584	2	389	9	N	54

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487												
04		17130 X	7323	-0-	-9807	-0-	6734	2	589	9	N	74
05		15354 X	7285	-0-	-8069	-0-	6871	2	414	9	N	78
06		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7257	2	663	9	N	119
07		7564 X	6960	-0-	-604	-0-	6571	2	389	9	N	90
*08		19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	19361	2	365	9	N	54
*09		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12209	2	419	9	N	54

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311												
04		33840 X	-0-	-0-	-33840	-0-					N	52
05		33914 X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	50
06		16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	50
07		23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	22939	2	608	9	N	28
*08		17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	17111	2	497	9	N	100
*09		24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	24338	2	375	9	N	69

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393												
04		12870 X	6273	-0-	-6597	-0-	5895	2	378	9	N	55
05		10230 X	6003	-0-	-4227	-0-	5809	2	194	9	N	48
06		5100 X	3657	-0-	-1443	-0-	3235	2	422	9	N	57
07		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12255	2	173	9	N	24
*08		21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	8931	2	11741	3	N	100
*09		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	499	9	479	9	N	154

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233												
04		18090 X	8318	-0-	-9772	-0-	8246	2	72	9	N	44
05		18693 X	13921	-0-	-4772	-0-	13720	2	201	9	N	36
06		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5003	2	453	9	N	75
07		13640 X	12239	-0-	-1401	-0-	11855	2	384	9	N	61
*08		21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	21161	2	190	9	N	36
*09		13470 X	11601	-0-	-1869	-0-	11121	2	480	9	N	92

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715								
PYLE 22		WELL #:	2	RRCID ->	216375	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	13271	PERF.	11316 - 13177
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13											

THURMAN HORN		WELL #:	402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11440 - 15643				
04	18240	X	14948	-0-	-3292	-0-	14832	2	116	9	N	105	169	1	41
05	18817	X	15065	-0-	-3752	-0-	14850	2	215	9	N	195			236
06	17370	X	14223	-0-	-3147	-0-	14105	2	118	9	N	107	177	1	166
07	17949	X	15649	-0-	-2300	-0-	15486	2	163	9	N	148	167	1	147
08	16151	X	12581	-0-	-3570	-0-	12448	2	133	9	N	121	176	1	92
*09	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	14949	2	190	9	N	173	176	1	89

ZYBACH		WELL #:	2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	11835 - 16197				
04	14610	X	14250	-0-	-360	-0-	13941	2	309	9	N	281	339	1	179
05	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14436	2	329	9	N	299	187	1	291
06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	13968	2	267	9	N	243	352	1	182
07	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14451	2	281	9	N	255	172	1	265
08	14756	X	13731	-0-	-1025	-0-	13500	2	231	9	N	210	174	1	301
09	14280	X	14050	-0-	-230	-0-	13785	2	265	9	N	241	343	1	199

THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	11410 - 15638				
04	13590	X	12897	-0-	-693	-0-	12632	2	265	9	N	241	336	1	132
05	13051	X	12601	-0-	-450	-0-	12448	2	153	9	N	139	167	1	104
06	12630	X	12204	-0-	-426	-0-	12018	2	186	9	N	169	172	1	101
07	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	13825	2	229	9	N	208	176	1	133
08	13330	X	13060	-0-	-270	-0-	12872	2	188	9	N	171	178	1	126
09	12900	X	11596	-0-	-1304	-0-	11408	2	188	9	N	171			297

TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11460 - 15875				
04	21090	X	19319	-0-	-1771	-0-	19084	2	235	9	N	214	347	1	101
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	19131	2	187	9	N	170	171	1	100
06	19230	X	18619	-0-	-611	-0-	18364	2	255	9	N	232	174	1	158
07	19871	X	18791	-0-	-1080	-0-	18411	2	380	9	N	345	358	1	145
08	19871	X	18483	-0-	-1388	-0-	18061	2	422	9	N	384	182	1	347
09	19230	X	17639	-0-	-1591	-0-	17261	2	378	9	N	344	527	1	164

TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	11605 - 15945				
04	20520	X	17914	-0-	-2606	-0-	17464	2	450	9	N	409	354	1	239
05	21173	X	17500	-0-	-3673	-0-	17111	2	389	9	N	354	349	1	244
06	17880	X	17109	-0-	-771	-0-	16728	2	381	9	N	346	341	1	249
07	18476	X	16659	-0-	-1817	-0-	16299	2	360	9	N	327	356	1	220
08	18476	X	16416	-0-	-2060	-0-	16045	2	371	9	N	337	351	1	206
09	17880	X	15121	-0-	-2759	-0-	14718	2	403	9	N	366	357	1	215

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ZYBACH				WELL #: 4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11835	- 16148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		21210 X	18917	-0-	-2293	-0-	18410 2	507 9	N	461	358 1	508
05		21576 X	18727	-0-	-2849	-0-	18132 2	595 9	N	541	724 1	325
06		19110 X	16298	-0-	-2812	-0-	15862 2	436 9	N	396	358 1	363
07		19747 X	16575	-0-	-3172	-0-	16058 2	517 9	N	470	549 1	283
08		19747 X	15630	-0-	-4117	-0-	15147 2	483 9	N	439	366 1	356
09		18930 X	15774	-0-	-3156	-0-	15413 2	361 9	N	328	359 1	324

ZYBACH				WELL #: 3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11656	- 15898
04		17730 X	14936	-0-	-2794	-0-	14591 2	345 9	N	314	348 1	210
05		18197 X	14929	-0-	-3268	-0-	14534 2	395 9	N	359	335 1	234
06		15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	14837 2	345 9	N	314	355 1	193
07		15562 X	15170	-0-	-392	-0-	14820 2	350 9	N	318	353 1	157
08		15562 X	14863	-0-	-699	-0-	14531 2	332 9	N	302	364 1	95
09		15060 X	13515	-0-	-1545	-0-	13210 2	305 9	N	277	185 1	187

LEE 42 WEL				WELL #: 1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11654	- 15958
04		28380 X	23441	-0-	-4939	-0-	22121 2	1320 9	N	1200	1264 1	170
05		26102 X	22837	-0-	-3265	-0-	21628 2	1209 9	N	1099	1068 1	201
06		22290 X	21411	-0-	-879	-0-	20215 2	1196 9	N	1087	1103 1	172
07		23033 X	20459	-0-	-2574	-0-	19360 2	1099 9	N	999	917 1	248
08		23033 X	18627	-0-	-4406	-0-	17714 2	913 9	N	830	902 1	173
09		22290 X	17954	-0-	-4336	-0-	17021 2	933 9	N	848	724 1	294

ZYBACH				WELL #: 7010H	RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12160	- 15103
04		34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	33516 2	732 9	N	665	690 1	200
05		33604 X	33604	-0-	-0-	-0-	32919 2	685 9	N	623	692 1	131
06		32310 X	30809	-0-	-1501	-0-	30186 2	623 9	N	566	540 1	157
07		33387 X	30808	-0-	-2579	-0-	30210 2	598 9	N	544	525 1	176
08		33387 X	29886	-0-	-3501	-0-	29340 2	546 9	N	496	362 1	310
09		32310 X	28065	-0-	-4245	-0-	27540 2	525 9	N	477	542 1	245

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
EDWARDS				WELL #:	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631	- 15048
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS				WELL #: 1056SL	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11724	- 15738
04		6780 X	5712	-0-	-1068	-0-	1847 1	3788 2	N	70		684
05		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	2433 1	4948 2	N	589	553 1	720
06		7590 X	2698	-0-	-4892	-0-	2543 1	155 9	N	141	181 1	680
07		7440 X	2320	-0-	-5120	-0-	2217 1	103 9	N	94		774
08		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT		774
09		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			N	NO RPT		774

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)				//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
EDWARDS				WELL #:	4056H	RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11626	-	15852	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	38040 X	13452	-0-	-24588	-0-	1784	1	10996	2	N	598	904	1		994
						14	4	658	9						
05	39308 X	11881	-0-	-27427	-0-	1948	1	9249	2	N	609	732	1		871
						14	4	670	9						
06	28140 X	3292	-0-	-24848	-0-	1950	1	14	4	N	1207	1074	1		1004
						1328	9								
07	26164 X	2772	-0-	-23392	-0-	1996	1	15	4	N	692	361	1		1335
						761	9								
08	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT				1335
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT				1335
EDWARDS				WELL #:	3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560	-	15831	
04	22020 X	1190	-0-	-20830	-0-	1190	1			N	-0-				672
05	22754 X	1061	-0-	-21693	-0-	1061	1			N	-0-				672
06	17640 X	1264	-0-	-16376	-0-	1264	1			N	-0-				672
07	15004 X	1275	-0-	-13729	-0-	1275	1			N	-0-				672
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				672
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				672
EDWARDS SL				WELL #:	2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834	-	16177	
04	0 Z	24829	-0-	24829	151240	1897	1	22151	2	N	710	542	1		781
						781	9								
05	0 Z	36270	-0-	36270	187510	2008	1	32946	2	N	1196	731	1		1246
						1316	9								
06	0 Z	2103	-0-	2103	189613	1503	1	600	9	N	545	1089	1		702
07	0 Z	23641	-0-	23641	213254	1921	1	20902	2	N	744				1446
						818	9								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	213254					N	NO RPT				1446
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	213254					N	NO RPT				1446
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
AUSTIN				WELL #:	2055	RRCID ->	224312	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12689	-	13502	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
BLASDEL				WELL #:	404	RRCID ->	239149	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	14111	PERF.11093	-	13859	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	252	2	44	9	N	40				75
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	130	2	13	9	N	12				87
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13				100
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				100
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28				128
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	22	2	9	9	N	8	53	1		83
AUSTIN				WELL #:	1655	RRCID ->	239426	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	13865	PERF.10682	-	13759	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	53	8		163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	175	1	12	55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	23	8		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	15	8		195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	184	1	10	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	37	8		93

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BLASDEL		WELL #: 604		RRCID -> 241411		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 14050		PERF.11189 - 13865				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1999 2	39 9	N	N	35	1 8		107
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2185 2	51 9	N	N	46	1 8		152
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1757 2	36 9	N	N	33	164 1	1 8	20
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1567 2	26 9	N	N	24	1 8		43
08	2108	N	1546	-0-	-562	-0-	1498 2	48 9	N	N	44			87
09	1800	N	1147	-0-	-653	-0-	1103 2	44 9	N	N	40			127

BLASDEL		WELL #: 1204		RRCID -> 249372		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10860 - 13952				
04	540	X	92	-0-	-448	-0-	89 2	3 9	N	N	3			148
05	558	X	136	-0-	-422	-0-	130 2	6 9	N	N	5			153
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53 2	4 9	N	N	4			157
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	N	-0-			157
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	N	-0-			157
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	N	-0-	135 1		22

ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12097 - 16392				
04	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20144 2	551 9	Y	Y	501	479 1	22 8	107
05	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	20951 2	527 9	Y	Y	479	474 1	11 8	101
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	10819 2	493 9	Y	Y	448	378 1		171
07	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	16546 2	432 9	Y	Y	393	469 1		95
08	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	24294 2	440 9	Y	Y	400	382 1		113
*09	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18392 2	439 9	Y	Y	399	282 1		230

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11554		PERF.11808 - 15987				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11500 - 15788				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11456		PERF.12030 - 15881				
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7488 2	363 9	N	N	330	387 1	2 8	178
05	7905	X	7863	-0-	-42	-0-	7507 2	356 9	N	N	324	379 1	1 8	122
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8422 2	354 9	N	N	322	374 1	2 8	68
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	8834 2	330 9	N	N	300	182 1	1 8	185
08	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	8269 2	300 9	N	N	273	367 1	1 8	90
09	8640	X	7942	-0-	-698	-0-	7681 2	261 9	N	N	237	183 1	2 8	142

BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.12048 - 16372				
04	12900	X	12776	-0-	-124	-0-	12372 2	404 9	N	N	367	373 1	4 8	144
05	13330	X	11214	-0-	-2116	-0-	10814 2	400 9	N	N	364	379 1	2 8	127
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11199 2	378 9	N	N	344	191 1	3 8	277
07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	12769 2	352 9	N	N	320	368 1	2 8	227
08	11563	X	11509	-0-	-54	-0-	11193 2	316 9	N	N	287	375 1	1 8	138
09	11190	X	10231	-0-	-959	-0-	9946 2	285 9	N	N	259	183 1	2 8	212

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13163 2	378 9	Y	344	322 1	17 8	70
05	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14413 2	189 9	Y	172	182 1	25 8	35
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7034 2	180 9	Y	164	79 1	20 8	100
07	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14400 2	222 9	Y	202	191 1	17 8	94
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	10891 2	226 9	Y	205	169 1	50 8	80
*09	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10045 2	263 9	Y	239	200 1	69 8	50

ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556
04	19710	X	18095	-0-	-1615	-0-	17819 2	276 9	N	251	382 1	3 8	98
05	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	29591 2	263 9	N	239	174 1		163
06	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17093 2	325 9	N	295	188 1	2 8	268
07	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	24566 2	204 9	N	185	3 8		450
08	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	28317 2	174 9	N	158	552 1		56
*09	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26704 2	262 9	N	238	2 8		292

BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273
04	19740	X	16583	-0-	-3157	-0-	16345 2	238 9	N	216	142 8		167
05	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25054 2	114 9	N	104	191 1	47 8	33
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19489 2	229 9	N	208	93 8		148
07	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21195 2	235 9	N	214	184 1	85 8	93
08	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	23505 2	106 9	N	96	46 8		143
*09	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	25843 2	261 9	N	237	187 8		193

LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638
04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	17632 2	877 9	N	797	796 1	1 8	343
05	15190	X	13358	-0-	-1832	-0-	12885 2	473 9	N	430	595 1		178
06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	13841 2	655 9	N	595	397 1	1 8	375
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14069 2	590 9	N	536	589 1		322
08	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13078 2	520 9	N	473	384 1	1 8	410
*09	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12159 2	578 9	N	525	197 1	5 8	733

BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11084 2	875 9	N	795	771 1	32 8	289
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12009 2	996 9	N	905	937 1	13 8	244
06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11226 2	804 9	N	731	757 1	21 8	197
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	10756 2	880 9	N	800	739 1	12 8	246
08	11501	X	11092	-0-	-409	-0-	10332 2	760 9	N	691	558 1	10 8	369
09	11130	X	9158	-0-	-1972	-0-	8397 2	761 9	N	692	754 1	30 8	277

LOTT		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989
04	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	21904 2	603 9	N	548	562 1	6 8	183
05	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19249 2	521 9	N	474	561 1		96
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11198 2	475 9	N	432	189 1	2 8	337
07	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	18613 2	407 9	N	370	567 1		140
08	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18509 2	387 9	N	352	187 1		305
*09	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16523 2	342 9	N	311	376 1		240

LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424
04	0	W	7499	-0-	7499	7499	6931 2	568 9	N	516	596 1	12 8	265
05	0	W	8991	-0-	8991	16490	8434 2	557 9	N	506	595 1	3 8	173
06	0	W	9189	-0-	9189	25679	8674 2	515 9	N	468	200 1	3 8	438
07	0	W	9483	-0-	9483	35162	9006 2	477 9	N	434	594 1	5 8	273
08	0	W	9331	-0-	9331	44493	8837 2	494 9	N	449	390 1	2 8	330
*09	54679	X	10186	-0-	-44493	-0-	9722 2	464 9	N	422	394 1	5 8	353

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	11234	PERF.	11975	-	16140	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	3906	2	403	9	N	366	368	1	43	8	103
05	4929 X	2931	-0-	-1998	-0-	2594	2	337	9	N	306	192	1			217
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	2963	2	381	9	N	346	380	1	28	8	155
07	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	4073	2	351	9	N	319	376	1	16	8	82
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5644	2	290	9	N	264	184	1	12	8	150
09	4260 X	3305	-0-	-955	-0-	2975	2	330	9	N	300	189	1	36	8	225

LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	12185	-	15862	
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6127	2	180	9	N	164	197	1	2	8	193
05	4743 X	4312	-0-	-431	-0-	4114	2	198	9	N	180	198	1			175
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3119	2	173	9	N	157	4	8			328
07	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	3009	2	156	9	N	142	198	1			272
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3558	2	200	9	N	182	197	1			257
09	3210 X	2824	-0-	-386	-0-	2660	2	164	9	N	149	193	1			213

LOTT		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	11967	-	16337	
04	8490 X	5556	-0-	-2934	-0-	4983	2	573	9	N	521	373	1	9	8	222
05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	8869	2	552	9	N	502	571	1	3	8	150
06	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7113	2	496	9	N	451	377	1	6	8	218
07	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8494	2	512	9	N	465	555	1	3	8	125
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7477	2	414	9	N	376	162	1	11	8	328
*09	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	8980	2	411	9	N	374	571	1	8	8	123

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	11918	PERF.	11940	-	16402	
04	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	13457	2	509	9	Y	463	442	1	9	8	97
05	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	13060	2	684	9	Y	622	571	1	3	8	145
06	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7608	2	563	9	Y	512	302	1	7	8	348
07	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	15640	2	470	9	Y	427	556	1	4	8	215
08	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14297	2	408	9	Y	371	394	1	3	8	189
*09	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	12235	2	576	9	Y	524	552	1	9	8	152

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	T. A.	44713	-0-	44713	168690	44121	2	592	9	N	538	371	1			483
05	T. A.	41281	-0-	41281	209971	40724	2	557	9	N	506	739	1			250
06	233037 X	23066	-0-	-209971	-0-	22435	2	631	9	N	574	378	1	3	8	443
07	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	31811	2	521	9	N	474	552	1			365
08	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	38542	2	461	9	N	419	374	1	3	8	407
09	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-	-0-				N	NO RPT					407

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	T. A.	61400	-0-	61400	218864	60562	2	838	9	N	762	572	1			257
05	T. A.	59166	-0-	59166	278030	58265	2	901	9	N	819	938	1			138
06	308020 X	29990	-0-	-278030	-0-	29246	2	744	9	N	676	562	1	11	8	241
07	37176 X	37176	-0-	-0-	-0-	36450	2	726	9	N	660	750	1			151
08	51714 X	51714	-0-	-0-	-0-	50990	2	724	9	N	658	557	1	5	8	247
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-	-0-				N	NO RPT					247

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.	11865	-	14943	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749 - 15041
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285 - 17148
04	21720 X	13610	-0-	-8110	-0-	12734	2	876	9	N	796	770 1 23 8 195
05	22630 X	11709	-0-	-10921	-0-	10828	2	881	9	N	801	754 1 242
06	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	16655	2	796	9	N	724	884 1 14 8 68
07	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	15319	2	848	9	N	771	562 1 7 8 270
08	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	14120	2	216	9	N	196	380 1 6 8 80
*09	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	6995	2	278	9	N	253	193 1 17 8 123

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833
04	11850 X	8706	-0-	-3144	-0-	8020	2	686	9	N	624	564 1 4 8 123
05	12245 X	9752	-0-	-2493	-0-	9011	2	741	9	N	674	560 1 5 8 232
06	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8318	2	636	9	N	578	752 1 6 8 52
07	8711 X	7977	-0-	-734	-0-	7457	2	520	9	N	473	375 1 2 8 148
08	8711 X	6194	-0-	-2517	-0-	5772	2	422	9	N	384	380 1 4 8 148
09	8430 X	5017	-0-	-3413	-0-	4665	2	352	9	N	320	382 1 8 8 78

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877
04	10980 X	10687	-0-	-293	-0-	9433	2	1254	9	N	1140	1146 1 184
05	11346 X	8546	-0-	-2800	-0-	7447	2	1099	9	N	999	930 1 253
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	7748	2	1129	9	N	1026	1134 1 17 8 128
07	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	8796	2	1180	9	N	1073	745 1 11 8 445
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	8895	2	1115	9	N	1014	1130 1 9 8 320
*09	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7183	2	664	9	N	604	744 1 23 8 157

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490 - 16862	
04	14130 X	11332	-0-	-2798	-0-	10577	2	755	9	Y	686	799 1 12 8 137	
05	14601 X	12512	-0-	-2089	-0-	12168	2	344	9	Y	313	197 1 4 8 249	
06	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	11325	2	629	9	Y	572	494 1 7 8 320	
07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	11680	2	679	9	Y	617	689 1 4 8 244	
08	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	11298	2	740	9	Y	673	489 1 3 8 425	
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT		425

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250 - 16516
04	49035 X	49035	-0-	-0-	-0-	48503	2	532	9	Y	484	479 1 5 8 107
05	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	49352	2	518	9	Y	471	474 1 3 8 101
06	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	27298	2	497	9	Y	452	378 1 4 8 171
07	37845 X	37845	-0-	-0-	-0-	37410	2	435	9	Y	395	469 1 2 8 95
08	45845 X	45845	-0-	-0-	-0-	45403	2	442	9	Y	402	382 1 2 8 113
*09	43555 X	43555	-0-	-0-	-0-	43111	2	444	9	Y	404	282 1 5 8 230

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11210 - 15826
04	21690 X	16615	-0-	-5075	-0-	16039	2	576	9	N	524	379 1 103 8 175
05	20150 X	17431	-0-	-2719	-0-	16801	2	630	9	N	573	562 1 103 8 83
06	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	15653	2	510	9	N	464	379 1 66 8 102
07	16957 X	15709	-0-	-1248	-0-	15263	2	446	9	N	405	341 1 54 8 112
08	16957 X	15277	-0-	-1680	-0-	14824	2	453	9	N	412	191 1 61 8 272
09	16410 X	14104	-0-	-2306	-0-	13719	2	385	9	N	350	367 1 30 8 225

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TURNER ENERGY SERVICES, LLC				873494									
EDWARDS				WELL #:	2	RRCID ->	212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4700 - 5146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER, NE. (MORROW)				96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.				501545								
YOUNG -B-				WELL #:	1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730 - 17580
04	3450 #	3369	-0-	-81	-0-	30	1	3328	2	Y	10	46
05	3565 #	2480	-0-	-1085	-0-	11	9	2449	2	Y	-0-	46
06	3450 #	2276	-0-	-1174	-0-	30	1	2246	2	Y	-0-	46
07	3472 #	1663	-0-	-1809	-0-	31	1	1632	2	Y	-0-	46
08	3472 #	1689	-0-	-1783	-0-	31	1	1658	2	Y	-0-	46
09	3360 #	2052	-0-	-1308	-0-	30	1	2022	2	Y	-0-	46

WHITEY (MORROW, MIDDLE)				97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC				914192								
MASON, BYRON				WELL #:	1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044 - 9058
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-	94
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	94
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	94
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	94
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-	94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94

WILEY (TONKAWA)				97387 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.				148123								
PAINE				WELL #:	1	RRCID ->	247816	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10357	PERF. 6300 - 6327
*03	DLQ G-10	5055	-0-	5055	22956	80	1	4975	3	N	-0-	218
*04	DLQ G-10	3195	-0-	3195	26151	80	1	3115	3	N	-0-	218
*05	DLQ G-10	596	-0-	596	26747	80	1	516	3	N	-0-	218
*06	DLQ G-10	80	-0-	80	26827	80	1			N	-0-	218
07	DLQ G-10	990	-0-	990	27817	80	1	910	3	N	-0-	218
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27817					N	NO RPT	218
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27817					N	NO RPT	218

RTC RESOURCES, LLP				732297					CNTY: LIPSCOMB			
WILEY				WELL #:	2	RRCID ->	109117	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6340 - 6350
04	1620 #	1523	-0-	-97	-0-	1521	2	2	9	N	2	270
05	1674 #	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-	270
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	270
07	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	270
*08	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	270
*09	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	270

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) CONOCOPHILLIPS COMPANY MINDA -A-		97585 500 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958 3		N	-0-			-0-	
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 3		N	-0-			-0-	
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947 3		N	-0-			-0-	
07	992 N	843	-0-	-149	-0-	843 3		N	-0-			-0-	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-	
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	952 3		N	-0-			-0-	

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) HY-TECH, INC. BRAINARD, BUD		97729 500 421135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
WELL #:		1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781			
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			110	
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	737 3	12 9	N	-0-			121	
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	725 3		N	-0-			121	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			121	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			121	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			121	

BRAINARD, BUD		WELL #:		2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			26	
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			26	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			26	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			26	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			26	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			26	

BRAINARD, BUD		WELL #:		5174		RRCID -> 074407		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7873 - 7877	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			21	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			21	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			21	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			21	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			21	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			21	

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. BRAINARD		612858 WELL #:		107		RRCID -> 098505		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7810 - 8304	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			179	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			179	
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			179	
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			179	
08	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1523 2		N	-0-			179	
*09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			179	

WINTER (MORROW UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY PULLEN		98128 600 562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 7563 - 7577			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	

OIL AND GAS DIVISION

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE							
LINN OPERATING, INC.		501545														
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7831 - 7838						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1		25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8812 - 8824						
04		3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-				80
05		3689 #	2606	-0-	-1083	-0-	2606	3			N	-0-				80
06		3570 #	2599	-0-	-971	-0-	2599	3			N	-0-				80
07		3689 #	3299	-0-	-390	-0-	3299	3			N	-0-				80
08		3503 #	2946	-0-	-557	-0-	2946	3			N	-0-				80
09		3030 #	2937	-0-	-93	-0-	2937	3			N	-0-				80

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9925 - 9988						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14720 - 14750						
04		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
05		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-				-0-
07		2666 X	1950	-0-	-716	-0-	1950	2			N	-0-				-0-
08		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-				-0-
*09		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486		PERF.15006 - 15013						
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-				40
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	-0-				40
06		750 N	663	-0-	-87	-0-	30	1	633	2	N	-0-				40
07		744 N	565	-0-	-179	-0-	31	1	534	2	N	-0-				40
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-				40
*09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	-0-				40